

ΕΦΗΜΕΡΙΔΑ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

9 Φεβρουαρίου 2018 | ΤΕΥΧΟΣ ΔΕΥΤΕΡΟ | Αρ. Φύλλου **398**

ΑΠΟΦΑΣΕΙΣ

Αριθμ. 95/2018

Έγκριση της πρότασης των Ορισθέντων Διαχειριστών Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ NEMO) για τη μεθοδολογία εφεδρείας (Back-up Methodology), σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ. 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.

Η ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
(Συνεδρίαση 25η Ιανουαρίου 2018)

Λαμβάνοντας υπόψη:

1. Τις διατάξεις του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α'185/30.09.2016) «Επείγουσες ρυθμίσεις των Υπουργείων Οικονομικών, Περιβάλλοντος και Ενέργειας, Υποδομών, Μεταφορών και Δικτύων και Εργασίας Κοινωνικής Ασφάλισης και Κοινωνικής Αλληλεγγύης, για την εφαρμογή της συμφωνιας δημόσιο νομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις», όπως ισχύει, και ιδίως των άρθρων 6 και 8 του Κεφαλαίου Γ του νόμου αυτού.

2. Τις διατάξεις του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.08.2011) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», όπως ισχύει, ιδίως των άρθρων 22 και 32 αυτού.

3. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009, σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (ΕΕ L 211 της 14.08.2009 σελ. 15).

4. Τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής της 24ης Ιουλίου 2015 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντηρίων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (EEL 197 της 25.07.2015, σελ. 24 επ.) και ιδίως των άρθρων 36 και 9 αυτού.

5. Την υπ' αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 184866 (ΦΕΚ Β' 2678/11.12.2015) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Ορισμός της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως «Διαχειριστή Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας», σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.».

6. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-217526/15.02.2017 επιστολή των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ NEMOs), σε συνεργασία με τους Διαχειριστές Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ/TSOs), αναφορικά με τις προτάσεις τους, σύμφωνα με το άρθρο 9 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, για τους ακόλουθους όρους, προϋποθέσεις και μεθοδολογίες: α) τον αλγόριθμο σύζευξης των τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής, σύμφωνα με το άρθρο 37, παρ. 1 και 5, β) τα προϊόντα τα οποία μπορούν να ληφθούν υπόψη στην ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ.1 και 53 παρ.1, γ) την εφεδρική μεθοδολογία σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ. 3 και δ) τις εναρμονισμένες μέγιστες και ελάχιστες τιμές εκκαθάρισης στην ενιαία σύζευξη επομένης ημέρας και στην ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη, σύμφωνα μετά άρθρα 41 παρ.1 και 54 παρ.1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

7. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-221262/11.05.2017 επιστολή του ΛΑΓΗΕ με θέμα «Μετάφραση των προτάσεων των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (NEMO) προς τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

8. Τη Δημόσια Διαβούλευση της ΡΑΕ επί της ανωτέρω κοινής πρότασης των NEMO, η οποία έλαβε χώρα από 08.06.2017 έως και 10.07.2017[1], καθώς και τις απόψεις των συμμετεχόντων στην ανωτέρω Διαβούλευση, όπως αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα της, ήτοι: (α) Την από 10.07.2017 (υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-223860/11.07.2017) επιστολή της ΔΕΗ Α.Ε.

9. Την υπ' αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-224558/27.07.2017 επιστολή του Energy Regulators Forum (ERF) προς τους NEMO (NEMO Committee), την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών επί της τροποποίησης της πρότασης των NEMO για τη μεθοδολογία εφεδρείας σύμφωνα με το άρθρο 36 παράγραφος 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 (Back up methodology).

1 (http://www.rae.gr/categories_new/about_rae/activity/global_consultation/history_new/2017/0806.csp)

10. Την υπ’ αριθμ. 697/2017 απόφαση της ΡΑΕ «Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ) της πρότασης τους για τη μεθοδολογία εφεδρείας (Back-up Methodology), σύμφωνα με το όρθρο 36 παρ. 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης» (ΦΕΚ Β' 2808/10.08.2017).

11. Την υπ’ αριθμ. Ο-68823/10.08.2017 επιστολή της ΡΑΕ με την οποία διαβιβάστηκε στον ΛΑΓΗΕ η υπ’ αριθμ. 697/2017 απόφαση ΡΑΕ «Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ) της πρότασης τους για τη μεθοδολογία εφεδρείας (Back-up Methodology), σύμφωνα με το άρθρο 36 παρ. 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης».

12. Την υπ’ αριθμ. Ο-68821/10.08.2017 επιστολή της ΡΑΕ με την οποία διαβιβάστηκε στον ΑΔΜΗΕ η υπ'αριθ. 697/2017 απόφαση ΡΑΕ «Λήψη απόφασης περί της τροποποίησης από τους Ορισθέντες Διαχειριστές Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΟΔΑΗΕ/ΝΕΜΟ) της πρότασής τους για τη μεθοδολογία εφεδρείας (Back-up Methodology), σύμφωνα με το όρθρο 36 παρ. 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής, της 24ης Ιουλίου 2015, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης.».

13. Την υπ’ αριθμ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-228622/13.11.2017 επιστολή των Ορισθέντων Διαχειριστών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΝΕΜΟ Committee) αναφορικά με τη νέα πρόταση όλων των ΝΕΜΟ για τη μεθοδολογία εφεδρείας.

14. Την υπ'αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι-229107/28.11.2017 επιστολή του ΛΑΓΗΕ με θέμα «Μετάφραση των προτάσεων τωνNEMOs προς τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222».

15. Τα αποτελέσματα της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας του Energy Regulators Forum (ERF) την 19.01.2018 τα οποία επιβεβαίωσαν την ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement) των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης όλων των ΝΕΜΟ για τη μεθοδολογία εφεδρείας, μετά της επιστολής του Energy Regulators Forum (ERF) προς τους ΝΕΜΟ (ΝΕΜΟ Committee), την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) με συνημμένη την απόφαση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών περί έγκρισης της ανωτέρω τροποποιημένης πρότασης (υπ'αριθ. πρωτ. ΡΑΕ Ι- 231351/24.01.2018 και Ι-231452/25.01.2018).

16. Το γεγονός ότι σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 1 του άρθρου 32 του ν. 4001/2011, οι πράξεις κανονιστικού χαρακτήρα που εκδίδονται από τη ΡΑΕ, δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

17. Το γεγονός ότι από τις διατάξεις της παρούσας δεν προκαλείται δαπάνη σε βάρος του κρατικού προϋπολογισμού.

Σκέφτηκε ως εξής:

Επειδή, στο πλαίσιο επίτευξης της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εξεδόθη, κατ' αρχήν, ο Κανονισμός (ΕΚ) υπ’ αριθμ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του Κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003 (σχετ. 3).

Επειδή, στη συνέχεια, με εξουσιοδότηση που προβλέπεται στο άρθρο 18 του Κανονισμού (ΕΚ) 714/ 2009 και σύμφωνα με το άρθρο 290 ΣΛΕΕ, εξεδόθη από την Επιτροπή ο υπ’ αριθμ. 2015/ 1222 Κανονισμός (ΕΕ) της 24ης Ιουλίου 2015 (εφεξής «Κανονισμός» σχετ. 4), με τον οποίο καθορίζονται κατευθυντήριες γραμμές σχετικά με τη διαζωνική κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά στα Κράτη Μέλη.

Επειδή, στον Κανονισμό ορίζεται, μεταξύ άλλων, η έννοια του φορέα «Ορισθείς Διαχειριστής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΟΔΑΗΕ) (Nominated Electricity Market Operator/NEMO, εφεξής «ΝΕΜΟ») και προβλέπεται το πλαίσιο για τον διορισμό και τη λειτουργία του φορέα αυτού από τα Κράτη Μέλη. Ως ΝΕΜΟ δηλαδή, ορίζεται η οντότητα που έχει διοριστεί από την αρμόδια αρχή να εκτελεί καθήκοντα σχετικά με την ενιαία, σε επίπεδο περιοχών, σύζευξη της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας επόμενης ημέρας (day ahead electricity market) και την ενιαία σύζευξη ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (intra-day market), επίσης και σε περιφερειακό επίπεδο.

Επειδή, για το σκοπό της υλοποίησης της ενιαίας σύζευξης της αγοράς επόμενης ημέρας ηλεκτρικής ενέργειας (day ahead electricity market) απαιτείται η έγκριση από τις Ρυθμιστικές Αρχές των όρων, προϋποθέσεων και μεθοδολογιών του ανωτέρω Κανονισμού.

Επειδή, σύμφωνα με τις παρ. 1 και 2 του άρθρου 36 του Κανονισμού και προς το σκοπό της υλοποίησης της ενιαίας σύζευξης επόμενης ημέρας και της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης, οι ΝΕΜΟ οφείλουν, μεταξύ άλλων, να αναπτύσσουν, να διατηρούν επικαιροποιημένους και να χρησιμοποιούν τον αλγόριθμο σύζευξης τιμών και τον αλγόριθμο αντιστοίχισης συνεχούς συναλλαγής, οι οποίοι πρέπει να πληρούν τις απαιτήσεις των άρθρων 39 και 52 του Κανονισμού, αντιστοίχως.

Επειδή, ειδικότερα κατά την παρ. 3 του ίδιου άρθρου 36 προβλέπονται τα εξής:

«3. Εντός 18 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι ΝΕΜΟ, σε συνεργασία με τους ΔΣΜ, αναπτύσσουν και εφαρμόζουν μεθοδολογία εφεδρείας για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που καθορίζονται στα άρθρα 39 και 52, αντιστοίχως. Η πρόταση σχετικά με τη μεθοδολογία υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το άρθρο 12».

Επειδή, κατά τις παρ. 5 και 6 του άρθρου 9 του Κανονισμού, η ανωτέρω πρόταση για τη μεθοδολογία εφεδρείας, κατά το άρθρο 36 του Κανονισμού, υπόκειται στην έγκριση όλων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, κατά την παρ. 10 του άρθρου 9 του Κανονισμού:

«'Οταν για την έγκριση όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών απαιτείται απόφαση από περισσότερες της μιας ρυθμιστικές αρχές, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές διαβουλεύονται και συνεργάζονται στενά και συντονίζονται μεταξύ τους, με στόχο την επίτευξη συμφωνίας. Κατά περίπτωση, οι αρμόδιες ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν υπόψη τη γνώμη του Οργανισμού. Οι ρυθμιστικές αρχές λαμβάνουν αποφάσεις σχετικά με όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες που υποβλήθηκαν σύμφωνα με τις παραγράφους 6, 7 και 8, εντός έξι μηνών από την παραλαβή των όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών από τη ρυθμιστική αρχή ή, κατά περίπτωση, από την τελευταία εμπλεκόμενη ρυθμιστική αρχή.»

Επειδή, κατά την παρ. 12 του άρθρου 9 του Κανονισμού, οι Ρυθμιστικές Αρχές δύνανται να απαιτήσουν από τους NEMO την τροποποίηση της ανωτέρω πρότασης τους για τη μεθοδολογία εφεδρείας, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 36 για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που καθορίζονται στα άρθρα 39 και 52 του Κανονισμού, οι οποίοι υποβάλλουν στις Ρυθμιστικές Αρχές νέα πρόταση σχετικά με την τροποποίηση, προς έγκριση, εντός δύο μηνών μετά από την απαίτηση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών.

Επειδή, η απαίτηση για τροποποίηση εκ μέρους των Ρυθμιστικών Αρχών υποβάλλεται στους NEMO κατόπιν σχετικής απόφασης και εντός των προθεσμιών των άρθρων 36 και 9 του Κανονισμού.

Επειδή, στην ελληνική επικράτεια υφίσταται εθνικό νόμιμο μονοπώλιο υπηρεσιών συναλλαγών επόμενης ημέρας και ενδοημερήσιως, το οποίο αποκλείει τον ορισμό περισσότερων τους ενός NEMO (άρθρο 8 ν. 4425/2016, σχετ. 1), ως NEMO και σύμφωνα με το άρθρο 4 του Κανονισμού, ορίστηκε η εταιρεία με την επωνυμία "ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ" και με δ.τ. "ΛΑΓΗΕ ΑΕ" (εφεξής ο ΛΑΓΗΕ), δυνάμει της υπ’ αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 184866 (ΦΕΚ Β' 2678/ 11.12.2015) απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (σχετ. 5). Ο NEMO ασκεί όλες τις αρμοδιότητες που προσδιορίζονται στις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222.

Επειδή, κατά το άρθρο 6 παρ. 1γ του Κεφαλαίου Γ του ν. 4425/2016 (σχετ.1), προβλέπεται ότι:

«1. Πέραν των αρμοδιοτήτων που προβλέπονται στην κείμενη νομοθεσία και ιδίως στις διατάξεις του ν. 4001/2011, η ΡΑΕ:... γ) Ασκεί τις αρμοδιότητες των ρυθμιστικών αρχών που προβλέπονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 2015/1222 και προβλέπουν ιδίως... την έγκριση των λοιπών όρων και προϋποθέσεων ή μεθοδολογιών και την εκτέλεση όλων των καθηκόντων, λειτουργιών και αρμοδιοτήτων, κατά τα αναλυτικά προβλεπόμενα στον Κανονισμό αυτό.».

Επειδή, με την υπό σχετ. 6 επιστολή, υπεβλήθη στη ΡΑΕ, η κοινή πρόταση όλων για τη μεθοδολογία εφεδρείας σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 36 και με σκοπό τη συμμόρφωση προς τις υποχρεώσεις που ορίζονται στα άρθρα 39 και 52 του Κανονισμού.

Επειδή, ο ΛΑΓΗΕ με την υπό σχετ. 7 επιστολή του υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 6 εγγράφου.

Επειδή, ακολούθως, η ΡΑΕ, από 08.06.2017 έως και 10.07.2017 έθεσε την υπό σχετ. 6 πρόταση των NEMO, μετά της μεταφράσεώς της στην ελληνική γλώσσα, σε δημόσια διαβούλευση, κατά τη διάρκεια της οποίας υπεβλήθησαν οι υπό σχετ. 8 παρατηρήσεις και τις οποίες η ΡΑΕ έλαβε υπόψιν.

Επειδή, στη συνέχεια οι Εθνικές Ρυθμιστικές Αρχές κατόπιν της συνεδρίασης της 18ης Ιουλίου 2017 και της ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που ολοκληρώθηκε στις 24.07.2017, συμφώνησαν ομόφωνα (unanimous agreement) μέσω του Energy Regulators Forum, ως συλλογικού οργάνου των Ρυθμιστικών Αρχών, επί της τροποποίησης της ανωτέρω πρότασης των NEMO, που αφορά κυρίως σε (α) πληρέστερη τεκμηρίωση του χρονοδιαγράμματος εφαρμογής, (β) καλύτερη αποτύπωση όλων των εκφράσεων που χρησιμοποιούνται στην πρόταση (συμπεριλαμβανομένων εκείνων που αναφέρονται ως παραδείγματα στο σημείο 2 της ενότητας ΙΙΙ), (γ) αντικατάσταση ασαφών διατυπώσεων με αντίστοιχες που θα καθιστούν τις διατάξεις εφαρμόσιμες, (δ) περαιτέρω ανάπτυξη μέτρων σε συγκεκριμένα άρθρα της πρότασης των NEMO, (ε) προσδιορισμό διαδικασιών εφεδρείας για κάθε «τυπική» διαδικασία που αναφέρεται στην πρόταση (συμπεριλαμβανομένων αυτών που αναφέρονται ως παραδείγματα στο σημείο 4 της ενότητας ΙΙΙ), (στ) προσδιορισμό του ακριβή χρόνου ενεργοποίησης των διαδικασιών επαναφοράς (fallback procedures), (ζ) μεγαλύτερη ευελιξία στην εφεδρεία αναφορικά με θέματα επικοινωνίας στην ενδοημερήσια αγορά, (η) σαφή ανάθεση αρμοδιοτήτων για εξέταση των ζητημάτων που προκύπτουν και για απόφαση περί ενεργοποίησης της αντίστοιχης διαδικασίας εφεδρείας και (θ) περιπτώσεις που όταν οι διαδικασίες επαναφοράς που αναπτύσσουν οι Διαχειριστές (σύμφωνα με τα άρθρα 44, 45 και 57) αναφέρονται σε εθνική ή περιφερειακή σύζευξη, η μεθοδολογία εφεδρείας να περιλαμβάνει γενική υποχρέωση των NEMOs να διενεργούν εθνική ή περιφερειακή σύζευξη σε περίπτωση μερικής αποσύζευξης, σύμφωνα με εθνικές και περιφερειακές διαδικασίες που αναπτύσσει ο Διαχειριστής (σχετ. 9).

Επειδή, ομοίως με την υπό σχετ. 9 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς τους NEMO (NEMO Committee), την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER) και το Ευρωπαϊκό Δίκτυο Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΣΜ-ηλ/ENTSO-E) η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών περί τροποποίησης της εν λόγω πρότασης των NEMO, προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της παρ. 11 του άρθρου 9 του Κανονισμού το οποίο προβλέπει ότι «11. 'Οταν δεν κατέστη δυνατόν οι ρυθμιστικές αρχές να καταλήξουν σε συμφωνία εντός της περιόδου που αναφέρεται στην παράγραφο 10, ή κατόπιν κοινού αιτήματος τους, ο Οργανισμός εκδίδει απόφαση σχετικά με τους υποβληθέντες όρους και προϋποθέσεις ή μεθοδολογίες εντός έξι μηνών, σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 713/2009».

Επειδή, στη συνέχεια η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ’ αριθμ. 697/2017 απόφαση της (σχετ. 10) περί της τροποποίησης

από τους NEMO της πρότασής τους για τη μεθοδολογία εφεδρείας, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 36 και με σκοπό τη συμμόρφωση προς τις υποχρεώσεις που ορίζονται στα άρθρα 39 και 52 του Κανονισμού, την οποία διαβίβασε αρμοδίως στον ΛΑΓΗΕ και στον ΑΔΜΗΕ, δυνάμει των υπό σχετ. 11 και 12 επιστολών της.

Επειδή, ακολούθως, υπεβλήθη προς έγκριση στη ΡΑΕ από τους NEMO (NEMO Committee), με την υπό σχετ. 13 επιστολή, η νέα κοινή πρόταση όλων για τη μεθοδολογία εφεδρείας, σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού.

Επειδή, ο ΛΑΓΗΕ με την υπό σχετ. 14 επιστολή του υπέβαλε στη ΡΑΕ επίσημη μετάφραση στην ελληνική γλώσσα του υπό σχετ. 13 εγγράφου.

Επειδή, με την ηλεκτρονική ψηφοφορία του Energy Regulators Forum την 19.01.2018, επιβεβαιώθηκε η ομόφωνη συμφωνία (unanimous agreement) των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών για την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης όλων των NEMO για τη μεθοδολογία εφεδρείας (σχετ. 15).

Επειδή, ομοίως με την υπό σχετ. 15 επιστολή γνωστοποιήθηκε προς τους NEMO (NEMO Committee), την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ - ACER), η ανωτέρω απόφαση των Ρυθμιστικών Αρχών προκειμένου ο ACER να μην προχωρήσει στην έκδοση απόφασης της ανωτέρω παρ. 11 του άρθρου 9 του Κανονισμού.

Επειδή, προς αποφυγή αμφιβολιών και σε περίπτωση που διαπιστωθούν ασυμφωνίες μεταξύ της αγγλικής έκδοσης της υπό σχετ. 13 κοινής πρότασης όλων των NEMO για τη μεθοδολογία εφεδρείας και της υπό σχετ. 14 μετάφρασης στην ελληνική γλώσσα, η οποία δεν έχει εκπονηθεί από τη ΡΑΕ, η γλώσσα αναφοράς για την πρόταση αυτή είναι η αγγλική, το κείμενο της οποίας και φέρεται προς έγκριση ενώπιον της ώδε Ρυθμιστικής Αρχής.

Επειδή, κατά το άρθρο 22 του ν. 4001/ 2011 «Η ΡΑΕ, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, παρακολουθεί και εποπτεύει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας... συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης κανονιστικών και ατομικών πράξεων, ιδίως για την... ανάπτυξη της εσωτερικής αγοράς ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης...» και κατά το άρθρο 32 του ίδιου νόμου «1. Οι πράξεις και αποφάσεις της ΡΑΕ,... δημοσιοποιούνται με ανάρτηση στην επίσημη ιστοσελίδα της. Οι κανονιστικού χαρακτήρα αποφάσεις της ΡΑΕ δημοσιεύονται επιπλέον στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως...».

Για τους παραπάνω λόγους, αποφασίζει:

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της κατά τα άρθρα 36 παρ. 3 και 9 παρ. 5,6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222, 6 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185) και 22 και 32 του ν. 4001/ 2011 (ΦΕΚ Α' 179), ως ισχύουν:

1. Την έγκριση της τροποποιημένης πρότασης όλων των NEMO για τη μεθοδολογία εφεδρείας (back up methodology), με σκοπό την εκπλήρωση των υποχρεώσεων τους που καθορίζονται στα άρθρα 39 και 52 Κανονισμού, σύμφωνα με την ανωτέρω κοινή πρόταση των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών (Energy Regulators Forum), ως εξής:

«All NEMOs' proposal for the back-up methodology in accordance with Article 36(3) of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

13 November 2017

All NEMOs, taking into account the following

Whereas

Background

(1) This document is a common NEMO proposal developed in cooperation with the relevant TSOs and in accordance with article 36 of Commission Regulation (EU) 2015/1222 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management (hereafter referred to as the "CACM Regulation") for the back-up methodology for single day-ahead coupling (SDAC) and for the single intraday coupling (SIDC) (hereinafter referred to as the "Back-up Methodology").

(2) According to paragraph (21) of the recitals of the CACM Regulation "Despite the creation of a reliable algorithm to match bids and offers and appropriate back-up processes, there may be situations where the price coupling process is unable to produce results. Consequently, it is necessary to provide for fallback solutions at a national and regional level to ensure capacity can still be allocated."

(3) According to Article 36(3) of the CACM Regulation "By 18 months alter the entry into force of this Regulation, all NEMOs shall in cooperation with TSOs develop a proposal for a back-up methodology to comply with the obligations set out in articles 39 and 52 respectively".

(4) According to Article 7(1)(h) of the CACM Regulation, NEMOs are responsible for establishing jointly with relevant TSOs back-up procedures for national or regional market operation in accordance with Article 36(3) of the CACM Regulation if no results are available from the MCO functions in accordance with Articles 39(2) and 52 of the CACM Regulation, taking into account fallback procedures provided for in Articles 44 and 50 of the CACM Regulation.

(5) According to Article 36 of the CACM Regulation "The proposal for a methodology shall be subject to consultation in accordance with Article 12".

(6) The NEMOs proposal for a Backup Methodology is prepared in cooperation with TSOs, taking into account the comments from the consultation, and is submitted to the Regulatory Authorities for approval no later than 18 months after the entry into force of the CACM Regulation, i.e. 14 February 2017.

(7) Decisions of the NEMO Committee in this proposal refers to decisions of All NEMOs coordinated via the NEMO Committee.

Impact on the objectives of CACM Regulation

(1) The proposed Back-up Methodology takes into account the general objectives of capacity allocation and congestion management cooperation described in Article 3 of the CACM Regulation.

(2) By requiring NEMOs to develop, implement and operate appropriate back-up procedures for each step

of the day ahead (DA) and intraday (ID) market coupling process, the proposal aims at reducing the risk of market disruption associated with full or partial decoupling, and fulfils the requirement of "promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity".

(3) By requiring appropriate back-up procedures for the submission of cross-border capacity to the DA and ID MCO Function, and for appropriate NEMO and TSO validation of results, the proposed Back-up Methodology helps to promote the optimal allocation of cross-zonal capacity and to ensure the optimal use of the transmission infrastructure.

(4) By requiring NEMOs to develop, implement and operate appropriate back-up procedures for each step of the DA and ID market coupling process, and to apply the fallback procedures developed by TSOs, the proposal fulfils the objective of "ensuring operational security"

(5) The proposal fulfils the objective of "ensuring fair and non-discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants" by requiring all NEMOs that are operational to follow the common procedures required by this Back-up Methodology, and by identifying and ensuring appropriate delegation for those procedures that are best agreed and applied locally.

(6) By requiring NEMOs to develop, implement and operate appropriate back-up procedures for each step of the DA and ID market coupling process, the proposal aims at maintaining the operational integrity of the single day-ahead and single intraday coupling and fulfils the objective of "contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union".

(7) The proposal fulfils the objective of "respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation" by requiring NEMOs to develop, implement and operate appropriate back-up procedures for each step of the DA and ID market coupling process.

(8) The proposal fulfils the objective of "creating a level playing field for NEMOs" by requiring all NEMOs that are operational to follow the common procedures required by this Back-up Methodology.

(9) The proposal fulfils the objective "providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity" by requiring all NEMOs that are operational to follow the common procedures required by this back-up methodology.

Article 1
Subject matter and scope

The back-up processes accommodated in SDAC and SIDC as determined in this Backup Methodology Proposal are the common proposal by all NEMOs in accordance with Article 36 of CACM Regulation.

Article 2
Definitions

For the purposes of this proposal, the terms used shall have the meaning of the definitions included in Article 2 of Regulation 2015/1222, the other items of legislation referenced therein and MCO Plan. In addition, the following definitions shall apply:

1. Market Coupling Session (MCS): means the processes followed by the NEMOs to perform the single day-ahead coupling.

2. DA MCO Function Service Provider: mean external party who provide technical services such as common communication system, common market coupling session service application, the Price Coupling Algorithm and all approved common provided services.

3. DA MCO Function System: mean the system needed to perform the DA MCO Functions. It comprises the PCR Matcher Broker (PMB).

4. Global issue: means operational incident during the MCS which jeopardizes all Operators to carry out the MCO Functions. Such incident is managed by the DA/ID Coordinator using common procedures.

5. Local issue: means operational incident outside the scope of MCO Function or during the MCS which jeopardizes only a single Operator ability to carry out the MCO Functions Such incident is managed by the Operator or NEMOs/TSOs using local/regional procedures.

6. CCC: means the coordinated capacity calculator as defined in CACM Regulation.

7. Central Admin: means the NEMO role of performing operational tasks on the SOB module on behalf of the NEMOs collectively.

8. ID Coordinator / IC Single Point of Contact (SPOC). means the role that coordinates resolution of an operational incident on behalf of all NEMOs and TSOs.

9. ID MCO Function Service Provider: mean external party who provide technical services such as common communication system, common market coupling session service application, the Continuous Trading Matching Algorithm and all approved common provided services.

10. ID MCO Function System: mean the system needed to perform the ID MCO Functions.

11. Partial/Full decoupling: mean regional/local matching of orders under market conditions regulated by TSOs fallback procedures pursuant to Article 44 of the CACM Regulation.

Section 1
Single Day-ahead Coupling
back-up procedures and steps

Article 3
General description of SDAC backup processes

1. The SDAC is based on a decentralized solution with a rotating Coordinator as responsible for leading the DA MCO Function procedures and where a rotating Backup Coordinator shall be able to take over the Coordinator role in any process of the Market Coupling Session. In addition, other Operators that are part of the Coordinator/Backup Coordinator rotation, are also able to take over the Coordinator role in any process of the Market Coupling Session, in order to minimise the possibility of interruption.

2. The procedures for the Market coupling Session are supported by the common backup methodologies and led by the Coordinator. Every Operator who will act as both Coordinator and Backup Coordinator according to an approved rotational scheme calendar must ensure the needed ability and technical resources to be able to fully perform these roles. Requirements for these common backup methodologies are described in this Backup Methodology.

3. The resolution of the Local Issues shall follow local/regional NEMOs and TSOs procedures which are out of the scope of this Back-up Methodology.

4. NEMOS shall sufficiently assure the well-functioning of the backup methodology and operations with regular training tests. TSOs shall be also invited to participate in some of these training tests. Purpose of these trainings is a constant refresh of common procedures to be used by all Operational NEMOs as well as their improvement (preventive analysis of possible real situations during a Market Coupling Session). Test can be classified as follows:

a. Regular NEMO training tests: as preventative measure, all Operational NEMOs shall test the application of the backup procedures in real situations on testing installations of DA MCO Function Systems.

b. Regular NEMO-TSOs training tests, as preventative measure, all Operational NEMOs in cooperation with TSOs shall jointly test the application of the backup procedures in real situations on testing installations of the DA MCO Function Systems and TSO's systems.

c. Regular communication tests with DA MCO Function Service Providers, as preventative measure, Operational NEMOs, in cooperation with DA MCO Function Service Providers shall test technical services to assure well-functioning of the backup-methodology and operation of the MCO Function. Tests shall include technical services needed to complete SDAC processes on a daily basis such as common communication system, the PCR Matcher Broker, the Price Coupling Algorithm and all approved common provided services.

d. Stress tests: Operational NEMOs will regularly perform stress tests in order to analyse proportional growth in the technical services, information to be used by the Price Coupling Algorithm as well as the results produced by the Price Coupling Algorithm.

5. Intermediate timelines are the timelines not defined by CACM but established by Operational NEMOs for other MCS sub processes such as but not limited to: the results calculation process, the operators result confirmation or the TSOs results confirmation. These timelines denote Operators from using normal procedures to the need to apply back-up procedures, if needed.

6. During the MCS impacted parties may mutually agree derogations from the intermediate timelines in extreme circumstances if this can reasonably be expected to avoid a Partial or Full decoupling and to not jeopardize the nomination deadline. However, the deadlines established in CACM and any other approved Methodology must be always complied with. Extreme circumstances shall refer to situations when already applying backup procedures and the deadlines to apply fallback procedures are very close to be reached.

7. To assess ex-post procedures according to a well-defined and transparent process, and as they cannot be accurately defined ex-ante, every incident which can impact the obligations set out in article 39 of the CACM Regulation, shall be presented in the relevant stakeholder forums organized in accordance with Article 11 of CACM Regulation. This ex-post analysis shall be used to improve the procedures in case they were not followed properly.

8. The NEMOs shall maintain the procedures and make them available to NRAs on request. The provision and application of the day to day management of the single day-ahead and intraday coupling will follow as described in the NEMO "Algorithm proposal" document and specifically in Articles 8(1), 8(2) and 8(4).

9. As a general rule for NEMOs, once a Global Issue during SDAC occurs the Coordinator is responsible for triggering an incident committee, during which the problem is discussed among Operational NEMOs and the DA MCO Function Service Providers may be invited to solve the problem, restoring the status of the system. In any case, should also TSO directly be involved in the occurrence, it is always on NEMO side the responsibility to communicate with the Coordinator and potentially apply the back-up procedure.

10. In case of problems during the normal processes of the MCS, and before deadlines agreed with TSOs to make use of fallback procedures are reached, NEMOs shall apply, in cooperation/coordination with TSOs, backup procedures in order to maintain the coupled markets as much as possible.

11. TSOs shall apply, in cooperation/coordination with NEMOs, fallback procedures as soon as it is clear that the single day-ahead coupling process (including backup processes) is unable to produce results, or decoupling deadlines agreed with NEMOs are reached. Delivery deadlines to produce results and details of cross-zonal capacity and allocation constraints to be respected shall be part of the NEMO "DA Algorithm Requirements" document in accordance with Article 37(1)(a) of the CACM Regulation and shall reflect a reasonable balance between the objective of maintaining the coupled markets where possible and the constraints on the post-coupling tasks, including nomination.

Decoupling deadlines shall be outlined in the relevant operational procedures included in the NEMO DA Operational Agreement referred to in section 5.1.2 point (b) of the MCO Plan and in the relevant local, regional or European agreements between NEMOs and TSOs on the management of the pre and post coupling process, referred to in section 5.1.4 point 2 of the MCO Plan.

12. TSOs in coordination with NEMOs shall implement procedures for the monitoring and initiating of fallback procedures for Full and Partial decoupling.

All procedures that take place after a Partial or Full decoupling shall be operated by TSOs in each CCR pursuant to Art. 8.2(i) of the CACM Regulation and in accordance with fallback procedures established pursuant to Art. 44 of the CACM Regulation.

13. Article 39 of the CACM Regulation lists the main elements that are inputs or results of the Price Coupling Algorithm. They have been classified in four groups:

a. Information to be used by the Price Coupling Algorithm: allocation constraints established in accordance with Article 23(3) of CACM Regulation; cross-zonal capacity results validated in accordance with Article 30 of CACM Regulation and orders submitted in accordance with Article 40 of CACM Regulation.

b. Results to be produced by the Price Coupling Algorithm: a single clearing price for each bidding zone and market time unit in EUR/MWh; a single net position for each bidding zone and each market time unit and the information which enables the execution status of orders to be determined.

c. Processes to be performed by NEMOs to ensure the accuracy and the efficiency of the results.

d. Processes to be performed by TSOs to ensure that the results are consistent with cross-zonal capacity and allocation constraints.

14. The following requirements describe back-up measures regarding common communication systems, files exchanged during the Market Coupling Session, Price Coupling Algorithm and all processes needed by Operators to ensure that the information used by the Price Coupling Algorithm is available when something fails with the normal way of producing the information.

Article 4
Requirement for back-up
common communication system

1. In a normal Market Coupling Session Operators shall establish communication among each other through a main file exchange mechanism.

2. All Operators shall establish at least one alternative connection among all Operators through back-up file exchange mechanism. If a problem occurs with the main file exchange mechanism the distribution of data files will be done with the primary back-up file exchange mechanism.

3. Different alternative mechanisms to exchange anonymous input and output data amongst Operators shall be established taking into account the technical solutions available.

4. Confidential data shall be always exchanged in a secured way.

Article 5
Requirement for back-up datacentre

1. In a normal Market Coupling Session Operators perform the MCO Functions in a primary datacentre, which shall be tested and certified by each Operator, to fulfil minimum performance requirements jointly established by all NEMOs in order to guarantee sufficient performance of the Price Coupling Algorithm.

2. Each Operator is entitled to establish a secondary datacentre on a voluntary basis.

3. If a problem occurs with the primary datacentre of an Operator and the secondary datacentre is established by this Operator, such Operator may switch to the secondary datacentre, to continue with the Market Coupling Session in automatic mode. The switch process shall be designed in a way to prevent data loss.

4. The relevant Operator shall test and certify the secondary datacentre in a same way as primary datacenter in order to guarantee the same minimum performance as the primary datacentre.

Article 6
Requirement for Backup Coordinator

1. In a normal Market Coupling Session the operation of DA MCO Function is led by one Operator who shall act as a Coordinator while another Operator shall act as a Back-up Coordinator.

2. At any moment during the MCS, in case of inability of the Coordinator to continue the MCS the Backup Coordinator shall take over the Coordinator role.

3. In case the Backup Coordinator cannot take over the Coordinator role (for any reason), any other Operator having the Price Coupling Algorithm implemented may take over the Coordinator role. All Operators shall jointly decide which Operator shall take over the Coordinator role in such particular situation.

Article 7
Requirement for cross zonal
capacities for allocation

1. The cross zonal capacities and/or allocation constraints shall be provided to Operators by corresponding TSOs. This step is performed on CCR level and therefore out of scope of this Back-up Methodology.

2. In a normal Market Coupling Session, each Operator shall establish communication between Operator and the DA MCO Function systems for delivery of cross zonal capacities or allocation constraints file.

3. All Operators shall establish at least one alternative connection between Operators and the DA MCO Function systems for delivery of cross zonal capacities or allocation constraints file through back-up file exchange mechanism. If a problem occurs with the cross zonal capacities or allocation constraints file delivery to DA MCO Function systems, the delivery shall be done with the back-up file exchange mechanism.

4. This alternative mechanism to deliver cross zonal capacities or allocation constraints file to DA MCO Function systems shall be established taking into account the technical solutions available.

Article 8
Requirement for aggregated
anonymized order books

1. The anonymized aggregated order books per Bidding Zone and per NEMO are inputs that shall be pro-

vided by Operators. The steps of order reception and preparation of aggregated order books are performed by each NEMO locally and therefore out of scope of this Back-up Methodology.

2. In a normal Market Coupling Session, each Operator shall establish communication between Operator and the DA MCO Function systems for delivery of aggregated order books.

3. All Operators shall establish at least one alternative connection between Operators and the DA MCO Function systems for delivery of aggregated order books through back-up file exchange mechanism. If a problem occurs with the aggregated order book delivery to DA MCO Function systems, the delivery shall be done with the backup file exchange mechanism.

4. This alternative mechanism to deliver aggregated order books to DA MCO Function systems shall be established taking into account the technical solutions available and shall be secured in order to ensure full confidentiality.

Article 9

Requirement for algorithm results

1. The Coordinator and if needed with assistance of the relevant DA MCO Function Service Provider shall analyse any problem identified during the Price Coupling Algorithm computation process.

2. All MCS Operators and if needed with assistance of the relevant DA MCO Function Service Provider shall perform all reasonable actions in order to fixed any problem identified during the Price Coupling Algorithm computation process.

3. NEMOs based on DA MCO Function Service Provider recommendation and when there is a risk that the Price Coupling Algorithm is not able to produce results may use an alternative pre-tested configuration. Alternative pre-tested configurations correspond with different prepared Price Coupling Algorithm configurations as further described in the NEMO "DA Algorithm Requirements" document.

4. DA MCO Function Service Provider shall test and provide Alternative pre-tested configurations to all Operators in advance.

Article 10

Requirement for Operators results confirmation

1. The confirmation/rejection is a validation that assures the accuracy and the efficiency of the Price Coupling Algorithm results.

2. Each Operator is responsible for the validation of its own results in and linked to the bidding zones where they are active and have order books.

3. In a normal Market Coupling Session, each Operator shall establish communication between Operator and the DA MCO Function systems for delivery of confirmation/rejection.

When a NEMO rejects the Results common agreed procedures are available for checking the reasons of rejection. The relevant operational procedures included in the DA procedures agreed by all NEMOs referred to in section 5.1.2 point (b) of the MCO Plan, and in the relevant local, regional or European agreements between NEMOs and TSOs on the management on the pre and post coupling process, referred to in section 5.1.4 point 2 of the MCO Plan, provide possible identified reasons of rejection and procedural steps to apply in these situations.

4. All Operators shall establish at least one alternative connection between Operators and the DA MCO Function systems for delivery of confirmation/rejection through backup file exchange mechanism. If a problem occurs with the confirmation/rejection delivery to DA MCO Function systems, the delivery shall be done with the back-up file exchange mechanism.

5. This alternative mechanism to deliver confirmation/rejection to DA MCO Function systems shall be established taking into account the technical solutions available.

Article 11

Requirement for TSOs results confirmation

1. The TSO confirmation/rejection is a TSO or Market Participant validation that assure that the Price Coupling Algorithm results are consistent with cross-zonal capacity and allocation constraints.

2. The TSO confirmation/rejection shall be provided to Operators by corresponding TSOs. This step is performed on CCR level and therefore out of scope of this Back-up Methodology.

3. In a normal Market Coupling Session, each Operator shall establish communication between Operator and the DA MCO Function systems for delivery of TSO confirmation/rejection.

4. When a TSO rejects the Results common agreed procedures are available for checking the reasons of rejection. The relevant operational procedures included in the NEMO DA Operational Agreement referred to in section 5.1.2 point

(b) of the MCO Plan, and in the relevant local, regional or European agreements between NEMOs and TSOs on the management on the pre and post coupling process, referred to in section 5.1.4 point 2 of the MCO Plan, provide possible identified reasons of rejection and procedural steps to apply in these situations.

5. All Operators shall establish at least one alternative connection between Operators and the DA MCO Function systems for delivery of TSO confirmation/rejection through back-up file exchange mechanism. If a problem occurs with the TSO confirmation/rejection delivery to DA MCO Function systems, the delivery shall be done with the back-up file exchange mechanism.

6. This alternative mechanism to deliver TSO confirmation/rejection to DA MCO Function systems shall be established taking into account the technical solutions available.

Article 12
Requirement for timings

1. Latest times to perform backup procedures described in this Backup methodology are jointly established by all Operational NEMOs and where relevant all TSOs in the operational procedures, but also established in the CACM Regulation, and shall be defined at least for the following deadlines:

a. Deadline established according to Art. 46 of the CACM Regulation to receive the capacity allocation information for all the interconnections needed.

b. Deadline established according to Art. 47 of the CACM Regulation to receive the bids and offers.

c. Deadline established in the procedures for algorithm start. The results calculation process is started at a predefined moment agreed by all Operators.

d. Deadline established in the procedures for Operators results confirmation. At an agreed time, the Operators submit the results confirmation.

e. Deadline established in the procedures for TSOs results confirmation. At an agreed time, the Operators submit the results confirmation.

f. Deadline established according to Art. 48 of the CACM Regulation to publish the results.

g. Deadline to deliver the results, as specified in algorithm requirements established pursuant to Art. 48 of CACM Regulation.

h. Deadline for calculating scheduled exchanges is established according to Art. 43(2) of the CACM Regulation.

Article 13
Requirements for technical support

1. In a normal Market Coupling Session, each Operator shall be ready to carry out the DA MCO Functions without additional technical support from any DA MCO Function Service Provider.

Section 2
Single Intraday Coupling
back-up procedures and steps

Article 14
General description of SIDC backup processes

1. The SIDC is defined as a (largely) centralized solution. This architecture, which differs from the DA architecture, results in a different set of back-up procedures compared to those used for SDAC.

2. The resolution of the Global Issues shall be carried out according to the common backup methodologies described in this Backup Methodology.

3. The resolution of the Local Issues shall follow local/regional NEMOs and TSOs procedures which are out of the scope of this Back-up Methodology.

4. NEMOS shall sufficiently assure the well-functioning of the backup methodology and operations with regular tests. TSOs shall be also invited to participate in some of these training tests. Purpose of these tests is a constant refresh of common procedures to be used by all NEMOs as well as their improvement (preventive analysis of possible real situations during a Market Coupling Session). Test can be classified as follows:

a. Regular NEMO training tests: as preventative measure, all Operational NEMOs shall test the application of the backup procedures in real situations on testing installations of ID MCO Function Systems.

b. Regular NEMO-TSOs training tests: as preventative measure, all Operational NEMOs in cooperation with TSOs shall jointly test the application of the backup procedures in real situations on testing installations of the ID MCO Function Systems and TSO's systems.

c. Regular communication tests with ID MCO Function Service Providers: as preventative measure, Operational NEMOs, in cooperation with ID MCO Function Service Providers shall test technical services to assure well-functioning of the backup-methodology and operation of the MCO Function. Tests shall include technical services needed to complete SIDC processes on a daily basis such as common communication system, common market coupling session service application, the Continuous Trading Matching Algorithm and all approved common provided services.

d. Stress tests: Operational NEMOs will regularly perform stress tests in order to analyse proportional growth in the technical services, information to be used by the Continuous Trading Matching Algorithm as well as the results produced by the Continuous Trading Matching Algorithm.

5. To assess ex-post procedures according to a well-defined and transparent process, and as they cannot be accurately defined ex-ante, every incident which can impact the obligations set out in article 52 in the CACM Regulation, shall be presented in the relevant stakeholder forums organized in accordance with Article 11 of CACM Regulation. This ex-post analysis shall be used to improve the procedures in case they were not followed properly.

6. The NEMOs shall maintain the procedures and make them available to NRAs on request.

7. As a general rule for NEMOs, once a Global Issue during SIDC occurs the ID Coordinator is responsible for triggering an incident committee, during which the problem is discussed among Operational NEMOs and the ID MCO Function Service Providers may be invited to solve the problem, restoring the status of the system. In any case, should also TSO directly be involved in the occurrence, it is always on NEMO side the responsibility to communicate with the ID Coordinator and potentially apply the back-up procedure.

8. Reason to request support of the ID MCO Function Service Providers are outlined in the relevant procedures included in the NEMO ID Operational Agreement and in the relevant local, regional or European agreements between NEMOs and TSOs on the management on the pre and post coupling process, referred to in section 5.2.4 point 4 of the MCO Plan.

9. If the party that performs the Central Admin or ID Coordinator role experiences difficulties performing this role, then another party capable of assuming this role shall take over relevant role. All Operators shall jointly decide which party shall take over the relevant role in such situation.

10. For every regular operational procedure at least one backup operational procedure or process shall be available (which may include local procedures), which shall be followed in case the regular procedure cannot be followed.

Article 15
Requirement for back-up communications

1. This section describes how to solve technical problems that may occur in the main communication line between the related parties and the ID MCO Function Service Provider responsible for hosting of the ID MCO Function System.

2. According to the centralized architecture of the SDAC, all NEMOs, their CCPs, CCCs and TSOs (from now on "parties") shall be connected to the central ID hosting service provider through both a primary and secondary communication line to ensure redundancy.

3. An automatic or manual switch between primary and secondary communication line will be done by the affected party when an error is detected in the primary line.

4. As an additional backup measure, TSOs can act as a backup for the relevant CCCs or for other TSOs following local arrangements.

5. For the Global Issues during SIDC related to communication, the support of the ID Coordinator and/or the Central Admin will be requested. The affected parties shall analyse the communication problem and shall contact the ID MCO Function Service Provider responsible for communication lines.

Article 16
Requirement for back-up datacentre

1. During normal operation, Operators will perform the ID MCO functions in a primary data centre.

2. If a problem occurs with the primary datacentre, the ID MCO Function Service Provider responsible for hosting of the ID MCO Function System shall automatically switch to the secondary datacentre to continue with operations. The switch process shall be designed in a way to prevent data loss.

3. The secondary data centre shall have the same performance as the primary data centre.

Article 17
Requirement for database back-up

1. Backups of the database of the ID MCO Function System are made at regular intervals.

2. If a problem occurs with the database on the ID MCO Function System which affects database both in the primary datacentre and the secondary datacentre the ID MCO Function Service Provider responsible for shall restore latest database backup.

Article 18
Requirement for Closing Areas or Interconnectors

1. In case when an issue occurs that is confined to one or more, but not all, areas or to one or more, but not all, interconnectors of such incidents, the concerned NEMOs shall close the affected area from the SOB and/or the relevant TSO(s) may close the interconnectors of the affected area in order to isolate the problem and prevent its proliferation.

2. In such situation the continuous trading in all other areas, that are not affected by the issue and on all other interconnectors that are not affected by the issue shall continue.

Section 3
General requirements

Article 19
General obligation in the event
of Partial or Full decoupling

1. In those instances, where the fallback procedures developed by TSOs (according to Article 44 of Regulation 2015/1222, but also Articles 45 and 57 when relevant) describe national or regional coupling (in form of Partial or Full decoupling), NEMOs commit to apply the above mentioned procedures.

Article 20
Timescale for implementation

1. Upon approval of the present methodology, each NEMO shall publish it on the internet in accordance with Article 9(14) of CACM Regulation.

2. The NEMOs shall implement the Back-up Methodology Proposal in a Bidding Zone with respect to the implementation of the SDAC/SIDC immediately after the approval by the NRAs of the Back-up Methodology Proposal, and with respect to the amendment and operation of the SDAC/SIDC immediately after:

a. the MCO function has been implemented in accordance with Article 7(3) of the CACM Regulation, and,

b. the arrangements to accommodate more than one NEMO developed in accordance with Articles 45 and 57 of the CACM Regulation, are implemented in relevant Bidding Zone where more than one NEMO is designated and/or offers trading services.

Article 21
Language

1. The reference language for this proposal shall be English. For the avoidance of doubt, where NEMOs need to translate this proposal into their national language(s), in the event of inconsistencies between the English version published by the NEMOs in accordance with Article 9(14) of the CACM Regulation and any version in another language, the relevant NEMOs shall be obliged to dispel any inconsistencies by providing a revised translation of this proposal to their relevant national regulatory authorities.

Κοινή πρόταση των NEMO για τη μεθοδολογία εφεδρείας, σύμφωνα με το Άρθρο 36(3) του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της 24ης Ιουλίου 2015 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης

13 Νοεμβρίου 2017

Όλοι οι NEMO, λαμβάνοντας υπ' όψιν τα ακόλουθα:

Επειδή

Ιστορικό

(1) Το παρόν έγγραφο αποτελεί πρόταση των NEMO που αναπτύχθηκε σε συνεργασία με τους αντίστοιχους ΔΣΜ και σύμφωνα με το Άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2015/1222 της Επιτροπής σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για την κατανομή της δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης (εφεξής αποκαλούμενο "Κανονισμό ΚΔΔΣ") για τη μεθοδολογία εφεδρείας για της ενιαία σύζευξη επόμενης ημέρας και την ενιαία ενδοημερήσια σύζευξη (εφεξής αποκαλούμενη "Μεθοδολογία Εφεδρείας").

(2) Σύμφωνα με την παράγραφο (21) των αιτιολογικών σκέψεων του Κανονισμού ΚΔΔΣ, "Παρά τη δημιουργία αξιόπιστου αλγορίθμου για την αντιστοίχιση των προσφορών αγοράς και πώλησης και κατάλληλων διαδικασιών εφεδρείας, ενδέχεται να υπάρξουν περιπτώσεις στις οποίες η διαδικασία σύζευξης των τιμών δεν θα τελεσφορεί. Κατά συνέπεια, είναι απαραίτητο να προβλεφθούν λύσεις επαναφοράς σε εθνικό και περιφερειακό επίπεδο που θα διασφαλίζουν την ικανότητα κατανομής της δυναμικότητας."

(3) Σύμφωνα με το Άρθρο 36(3) του Κανονισμού ΚΔΔΣ "Εντός 18 μηνών από την έναρξη ισχύος του παρόντος κανονισμού, όλοι οι NEMO, σε συνεργασία με τους ΔΣΜ, αναπτύσσουν πρόταση για μεθοδολογία εφεδρείας για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που καθορίζονται στα άρθρα 39 και 52, αντιστοίχως".

(4) Σύμφωνα με το Άρθρο 7(1)(η) του Κανονισμού ΚΔΔΣ, οι NEMO είναι υπεύθυνοι να καθορίζουν, από κοινού με τους σχετικούς ΔΣΜ, διαδικασίες εφεδρείας για τη λειτουργία των εθνικών ή περιφερειακών αγορών σύμφωνα με το Άρθρο 36(3) του Κανονισμού ΚΔΔΣ, σε περίπτωση που δεν είναι διαθέσιμα αποτελέσματα από τις λειτουργίες ΔΣΑ σύμφωνα με το Άρθρο 39(2) και 52 του Κανονισμού ΚΔΔΣ, συνεκτιμώντας τις διαδικασίες επαναφοράς που προβλέπονται στο Άρθρο 44 και 50 του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

(5) Σύμφωνα με το Άρθρο 36 του Κανονισμού ΚΔΔΣ «Η πρόταση σχετικό με τη μεθοδολογία υπόκειται σε διαβούλευση σύμφωνα με το Άρθρο 12".

(6) Η πρόταση των NEMO για Μεθοδολογία Εφεδρείας θα καταρτιστεί σε συνεργασία με τους ΔΣΜ, συνεκτιμώντας τα σχόλια από τη διαβούλευση, και θα υποβληθεί στις Ρυθμιστικές Αρχές για έγκριση το αργότερο 18 μήνες μετά την έναρξη ισχύος του Κανονισμού ΚΔΔΣ, δηλ. 14 Φεβρουαρίου 2017.

(7) Οι αποφάσεις της Επιτροπής των NEMO στην παρούσα πρόταση αφορούν τις αποφάσεις όλων των NEMO που συντονίζονται μέσω της Επιτροπής των NEMO.

Επίδραση στους στόχους του Κανονισμού ΚΔΔΣ

(1) Η προτεινόμενη Μεθοδολογία Εφεδρείας λαμβάνει υπ' όψιν τους γενικούς στόχους της συνεργασίας για την κατανομή δυναμικότητας και τη διαχείριση της συμφόρησης που περιγράφονται στο Άρθρο 3 του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

(2) Απαιτώντας από τους NEMO να αναπτύξουν, να εφαρμόσουν και να λειτουργούν κατάλληλες διαδικασίες εφεδρείας για κάθε βήμα της διαδικασίας σύζευξης αγοράς ΣΤ και ΑΣΣ, η πρόταση αποσκοπεί να μειώσει τον κίνδυνο διακοπών στην αγορά που συνδέονται με πλήρη ή μερική αποσύζευξη, και εκπληρώνει την απαίτηση της "προαγωγής αποδοτικού ανταγωνισμού κατά την παραγωγή, τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και τον εφοδιασμό με ηλεκτρική ενέργεια".

(3) Απαιτώντας κατάλληλες διαδικασίες εφεδρείας για την υποβολή διασυνοριακής δυναμικότητας στη Λειτουργία ΣΤ ΑΣΣ ΔΣΑ και επικύρωση των αποτελεσμάτων από τους αρμόδιους NEMO και ΔΣΜ, η προτεινόμενη Μεθοδολογία Εφεδρείας βοηθά στην προώθηση της βελτιστοποίησης του υπολογισμού και της κατανομής της διαζωνικής δυναμικότητας και της βέλτιστης χρήσης των υποδομών μεταφοράς.

(4) Απαιτώντας από τους NEMO να αναπτύξουν, να εφαρμόσουν και να λειτουργούν κατάλληλες διαδικασίες για κάθε βήμα της διαδικασίας σύζευξης αγοράς ΣΤ και ΑΣΣ, η πρόταση εκπληρώνει το στόχο της "εγγύησης της επιχειρησιακής ασφάλειας".

(5) Η πρόταση εκπληρώνει τον στόχο της "διασφάλισης της δίκαιης και αμερόληπτης μεταχείρισης των ΔΣΜ, των NEMO, του Οργανισμού, των ρυθμιστικών αρχών και των συμμετεχόντων στην αγορά", απαιτώντας από όλους τους NEMO που είναι λειτουργικοί να ακολουθούν τις κοινές διαδικασίες που απαιτεί η παρούσα Μεθοδολογία Εφεδρείας, και προσδιορίζοντας και διασφαλίζοντας κατάλληλη ανάθεση των διαδικασιών που είναι καλύτερα συμφωνημένες και εφαρμόζονται τοπικά.

(6) Απαιτώντας από τους NEMO να αναπτύξουν, να εφαρμόσουν και να λειτουργούν κατάλληλες διαδικασίες για κάθε βήμα της διαδικασίας σύζευξης αγοράς ΣΤ και ΑΣΣ, η πρόταση αποσκοπεί στη διατήρηση της επιχειρησιακής ακεραιότητας της ενιαίας σύζευξης επόμενης ημέρας και της ενιαίας ενδοημερήσιας σύζευξης και εκπληρώνει τον στόχο "της συμβολής στην αποδοτική μακροπρόθεσμη λειτουργία και την ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας στην Ένωση".

(7) Η πρόταση εκπληρώνει τον στόχο της "συνεκτίμησης της ανάγκης για δίκαιη και εύρυθμα λειτουργούσα αγορά και για δίκαιη και ομαλή διαμόρφωση τιμών" απαιτώντας από τους NEMO να αναπτύξουν, να εφαρμόσουν και να λειτουργούν κατάλληλες διαδικασίες για κάθε βήμα της διαδικασίας σύζευξης αγοράς ΣΤ και ΑΣΣ.

(8) Η πρόταση εκπληρώνει τον στόχο της "δημιουργίας ισότιμων όρων ανταγωνισμού των NEMO" απαιτώντας από όλους τους NEMO που είναι λειτουργικοί να ακολουθούν τις κοινές διαδικασίες που απαιτεί η παρούσα Μεθοδολογία Εφεδρείας.

(9) Η πρόταση εκπληρώνει τον στόχο της "χωρίς διακρίσεις διασφάλισης πρόσβασης στη διαζωνική δυναμικότητα", απαιτώντας από όλους τους NEMO που είναι λειτουργικοί να ακολουθούν τις κοινές διαδικασίες που απαιτεί η παρούσα Μεθοδολογία Εφεδρείας.

Άρθρο 1
Αντικείμενο και πεδίο εφαρμογής

Οι διαδικασίες εφεδρείας που περιλαμβάνονται στη Λειτουργία Επόμενης Ημέρας και την Ενδοημερήσια Λειτουργίας όπως ορίζεται στην παρούσα Πρόταση Μεθοδολογία Εφεδρείας είναι η κοινή πρόταση από όλους τους NEMO σύμφωνα με το Άρθρο 36 του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

Άρθρο 2
Ορισμοί

Για τους σκοπούς της παρούσας πρότασης, οι όροι που χρησιμοποιούνται θα έχουν την έννοια των ορισμών που περιλαμβάνονται στο Άρθρο 2 του Κανονισμού 2015/1222, τα άλλα στοιχεία της νομοθεσίας που αναφέρεται εκεί και του Σχεδίου ΔΣΑ. Επιπλέον, θα ισχύουν οι εξής ορισμοί:

1. Συνεδρία Σύζευξης Αγοράς (ΣΣΑ): σημαίνει τις διαδικασίες που ακολουθούν οι NEMO για την εκτέλεση της σύζευξης αγοράς επόμενης ημέρας.

2. Πάροχοι Υπηρεσιών Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ: σημαίνει εξωτερικά μέρη που παρέχουν τεχνικές υπηρεσίες όπως κοινό σύστημα επικοινωνιών, κοινή εφαρμογή υπηρεσίας συνεδρίας σύζευξης αγοράς, αλγόριθμο και όλες τις εγκεκριμένες κοινώς παρεχόμενες υπηρεσίες.

3. Συστήματα λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ: σημαίνει τα συστήματα που απαιτούνται για την εκτέλεση των Λειτουργιών ΣΤ ΔΣΑ. Περιλαμβάνει τον PCR Αντιστοιχιστή-Μεσολαβητή (PCR Matcher Broker-PMB).

4. Γενικά ζητήματα: σημαίνει ζητήματα στη διάρκεια της ΣΣΑ που θέτουν σε κίνδυνο όλους τους Διαχειριστές όσον αφορά την εκτέλεση των Λειτουργικών ΔΣΑ. Η διαχείριση ενός τέτοιου περιστατικού γίνεται από τον Συντονιστή Λειτουργίας Επόμενης Ημέρας/ Ενδοημερήσιας Λειτουργίας, χρησιμοποιώντας κοινές διαδικασίες.

5. Τοπικά ζητήματα: σημαίνει ένα επιχειρησιακό συμβάν εκτός του εύρους της Λειτουργίας ΔΣΑ ή κατά τη διάρκεια της ΔΣΑ που θέτει σε κίνδυνο την ικανότητα μόνο ενός Διαχειριστή να εκτελέσει τις Λειτουργίες ΔΣΑ. Η αντιμετώπιση ενός τέτοιου συμβάντος γίνεται από τον Χειριστή ή τους NEMO/ΔΣΜ μέσα από τη χρήση τοπικών/περιφερειακών διαδικασιών.

6. CCC: σημαίνει τον φορέα συντονισμένου υπολογισμού δυναμικότητας όπως ορίζεται στον Κανονισμό ΚΔΔΣ.

7. Κεντρική Διοίκηση: σημαίνει το ρόλο των NEMO ως προς την εκπλήρωση επιχειρησιακών καθηκόντων στο δομοστοιχείο ΕΒΕ εκ μέρους των NEMO συλλογικά.

8. Συντονιστής ΑΣΣ/IC Ενιαίο Σημείο Επαφής (SPOC): σημαίνει το ρόλο που συντονίζει την επίλυση επιχειρησιακού συμβάντος εκ μέρους όλων των NEMO και ΔΣΜ.

9. Πάροχοι Υπηρεσιών Λειτουργίας ΑΣΣ ΔΣΑ: σημαίνει εξωτερικά μέρη που παρέχουν τεχνικές υπηρεσίες όπως κοινό σύστημα επικοινωνιών, κοινή εφαρμογή υπηρεσίας συνεδρίας σύζευξης αγοράς, τον Αλγόριθμο Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής και όλες τις εγκεκριμένες κοινώς παρεχόμενες υπηρεσίες.

10. Συστήματα λειτουργίας ΑΣΣ ΔΣΑ: σημαίνει τα συστήματα που απαιτούνται για την εκτέλεση των Λειτουργιών ΑΣΣ ΔΣΑ.

11. Μερική/πλήρη αποσύζευξη: μέση περιφερειακή/ τοπική αντιστοίχιση των εντολών υπό τις συνθήκες της αγοράς που ρυθμίζονται από τις διαδικασίες επαναφοράς των ΔΣΝ σύμφωνα με το Άρθρο 44 του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

Ενότητα 1
Διαδικασίες και βήματα εφεδρείας
Ενιαίας Σύζευξης Επόμενης Ημέρας

Άρθρο 3
Γενική περιγραφή των διαδικασιών εφεδρείας ΕΣΕΗ

1. Η ΕΣΕΗ βασίζεται σε αποκεντρωμένη λύση με εκ περιτροπής Συντονιστή ως υπεύθυνο για την ηγεσία των διαδικασιών της Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ, όπου ο εκ περιτροπής Συντονιστής Εφεδρείας μπορεί να αναλάβει το ρόλο του Συντονιστή σε οποιαδήποτε διαδικασία της Συνεδρίας Σύζευξης Αγοράς. Επίσης, άλλοι Διαχειριστές που αποτελούν μέρος του συστήματος εκ περιτροπής Συντονιστή/ Συντονιστή Εφεδρείας μπορούν να αναλάβουν οποιαδήποτε διαδικασία στη Συνεδρία Σύζευξης Αγοράς προκειμένου να ελαχιστοποιείται η πιθανότητα διαταραχών.

2. Οι διαδικασίες για την κοινή λειτουργία σύζευξης υποστηρίζονται από τις κοινές μεθοδολογίες εφεδρείας, στην ηγεσία των οποίων είναι ο Συντονιστής. Κάθε Διαχειριστής που ενεργεί τόσο ως Συντονιστής όσο και ως Συντονιστής Εφεδρείας σύμφωνα με εγκεκριμένο πρόγραμμα εκ περιτροπής θα πρέπει να εξασφαλίζει την αναγκαία ικανότητα και τεχνικούς πόρους για να μπορεί να εκπληρώσει αυτούς τους ρόλους. Οι απαιτήσεις για αυτές τις κοινές μεθοδολογίες εφεδρείας περιγράφονται στην παρούσα Μεθοδολογία Εφεδρείας.

3. Η επίλυση των Τοπικών ζητημάτων προ και μετά τη σύζευξη θα ακολουθούν τοπικές/περιφερειακές διαδικασίες των NEMO και των ΔΣΜ που βρίσκονται εκτός του αντικειμένου της παρούσας Μεθοδολογίας Εφεδρείας.

4. Οι NEMO θα διασφαλίζουν επαρκώς την καλή λειτουργία της μεθοδολογίας εφεδρείας και των λειτουργιών με τακτικούς εκπαιδευτικούς ελέγχους. Οι ΔΣΜ θα προσκληθούν επίσης να συμμετέχουν σε κάποιους από αυτούς τους εκπαιδευτικούς ελέγχους. Σκοπός αυτών των εκπαιδευτικών ελέγχων είναι η συνεχής ανανέωση των κοινών διαδικασιών που χρησιμοποιούνται από όλους τους NEMO, καθώς και η βελτίωσή τους (προληπτική ανάλυση πιθανών πραγματικών καταστάσεων στη διάρκεια Συνεδρίας Σύζευξης Αγοράς). Οι έλεγχοι μπορούν να ταξινομηθούν ως εξής:

a. Τακτικοί εκπαιδευτικοί έλεγχοι NEMO: ως προληπτικό μέτρο, θα χρησιμοποιούνται συστήματα ελέγχου λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ από όλους τους NEMO για να ελεγχθεί

η εφαρμογή των διαδικασιών εφεδρείας σε πραγματικές καταστάσεις στις εγκαταστάσεις ελέγχου των Συστημάτων Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ.

b. Τακτικοί εκπαιδευτικοί έλεγχοι NEMO-ΔΣΜ: ως προληπτικό μέτρο, θα χρησιμοποιούνται συστήματα ελέγχου λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ από όλους τους NEMO σε συνεργασία με τους ΔΣΜ για να ελεγχθεί από κοινού η εφαρμογή των διαδικασιών εφεδρείας σε πραγματικές καταστάσεις στις εγκαταστάσεις ελέγχου των Συστημάτων Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ και των ΔΣΜ.

c. Τακτικοί έλεγχοι επικοινωνίας με Παρόχους Υπηρεσιών Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ: ως προληπτικό μέτρο, οι Επιχειρησιακοί NEMO, σε συνεργασία με Παρόχους Υπηρεσιών Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ θα ελέγχουν τις τεχνικές υπηρεσίες για να διασφαλίζουν την καλή λειτουργία της μεθοδολογίας εφεδρείας και της εφαρμογής της Λειτουργίας ΔΣΑ. Οι έλεγχοι θα περιλαμβάνουν τεχνικές υπηρεσίες όπως το κοινό σύστημα επικοινωνιών, η κοινή εφαρμογή υπηρεσίας συνεδρίας σύζευξης αγοράς, ο αλγόριθμος και όλες οι εγκεκριμένες κοινώς παρεχόμενες υπηρεσίες.

d. Έλεγχος αντοχής (stress test): Οι Επιχειρησιακοί NEMO θα διενεργούν τακτικά ελέγχους αντοχής για να αναλύουν την αναλογική αύξηση των τεχνικών υπηρεσιών, τις πληροφορίες που θα χρησιμοποιεί ο Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών και τα αποτελέσματα που παράγει ο Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών.

5. Ενδιάμεσες προθεσμίες είναι τα χρονικά πλαίσια που δεν ορίζονται από το ΚΔΔΣ αλλά από τους Επιχειρησιακούς NEMO για άλλες υπό-διαδικασίες ΣΣΑ όπως ενδεικτικά είναι τα ακόλουθα: τα αποτελέσματα της διαδικασίας υπολογισμού, η επιβεβαίωση αποτελέσματος των διαχειριστών ή η επιβεβαίωση αποτελέσματος των ΔΣΜ. Αυτά τα χρονοδιαγράμματα δηλώνουν ότι οι Διαχειριστές χρησιμοποιούν κανονικές διαδικασίες για την ανάγκη να εφαρμόσουν διαδικασίες εφεδρείας, αν χρειαστεί.

6. Στη διάρκεια της Συνεδρίας Σύζευξης Αγοράς τα επηρεαζόμενα μέρη μπορούν να συμφωνούν αμοιβαία παρεκκλίσεις από τα κρίσιμα χρονοδιαγράμματα σε ακραίες περιστάσεις, εάν με αυτό τον τρόπο μπορεί να αναμένεται εύλογα ότι θα αποφευχθεί μια μερική ή πλήρης αποσύζευξης και δεν τίθεται σε κίνδυνο η προθεσμία ανάδειξης δικαιούχου. Ωστόσο, οι προθεσμίες που ορίζονται στο ΚΔΔΣ και κάθε άλλη εγκεκριμένη Μεθοδολογία θα πρέπει πάντα να τηρούνται. Οι ακραίες περιστάσεις αφορούν καταστάσεις κατά τις οποίες εφαρμόζονται ήδη εφεδρικές διαδικασίες και οι προθεσμίες για την εφαρμογή των διαδικασιών επαναφοράς είναι πολύ κοντά στην επίτευξη.

7. Για την αξιολόγηση εκ των υστέρων διαδικασιών σύμφωνα με καλά καθορισμένη και διαφανή διαδικασία, και καθώς δεν μπορούν να οριστούν επακριβώς εκ των προτέρων, κάθε συμβάν που μπορεί να επηρεάσει τις υποχρεώσεις που παρατίθενται στο άρθρο 39 του Κανονισμού ΚΔΔΣ θα παρουσιάζονται στις αντίστοιχες ομάδες ενδιαφερομένων μερών που έχουν οργανωθεί σύμφωνα με το Άρθρο 11 του Κανονισμού ΚΔΔΣ. Αυτή η εκ των υστέρων ανάλυση θα χρησιμοποιείται για τη βελτίωση των διαδικασιών σε περίπτωση που δεν τηρήθηκαν σωστά.

8. Οι NEMO θα τηρούν τις διαδικασίες και θα τις διαθέτουν στις ΕΡΑ μετά από αίτημά τους. Η πρόβλεψη και η εφαρμογή της καθημερινής διαχείρισης της ενιαίας σύζευξης και της σύζευξης επόμενης ημέρας θα ακολουθήσει όπως περιγράφεται στο έγγραφο των NEMO "Πρόταση σχετική με τον Αλγόριθμο" και πιο συγκεκριμένα στα Άρθρα 8(1), 8(2) και 8(4).

9. Ως γενικός κανόνας που ισχύει για τους NEMO, μόλις προκύψει ένα Γενικό Ζήτημα κατά τη διάρκεια της ΕΣΕΗ, ο Συντονιστής είναι υπεύθυνος για την ενεργοποίηση μιας επιτροπής συμβάντων, κατά τη διάρκεια της οποίας συζητείται το πρόβλημα μεταξύ των Επιχειρησιακών NEMO και οι Παροχείς Υπηρεσιών Λειτουργίας Επόμενης Ημέρας των ΔΣΑ μπορούν να προσκληθούν να επιλύσουν το πρόβλημα, αποκαθιστώντας την κατάσταση του συστήματος. Σε κάθε περίπτωση, και οι ΔΣΜ θα πρέπει επίσης να εμπλέκονται με άμεσο τρόπο στην περίσταση, και είναι πάντα ευθύνη των NEMO να επικοινωνούν με τον Συντονιστή και δυνητικώςνα εφαρμόζουν τη διαδικασία εφεδρείας.

10. Σε περίπτωση προβλημάτων κατά τη διάρκεια των κανονικών διαδικασιών των ΣΣΑ, και πριν φτάσουν οι προθεσμίες που έχουν συμφωνηθεί με τους ΔΣΜ για χρήση των διαδικασιών επαναφοράς, οι NEMO θα εφαρμόσουν, σε συνεργασία/συντονισμό με τους ΔΣΜ, διαδικασίες εφεδρείας προκειμένου να διατηρηθούν οι συζευγμένες αγορές όσο το δυνατό περισσότερο.

11. Οι ΔΣΜ θα εφαρμόσουν, σε συνεργασία/συντονισμό με τους NEMO, διαδικασίες επαναφοράς μόλις καταστεί σαφές ότι η ενιαία διαδικασία σύζευξης επόμενης ημέρας (συμπεριλαμβανομένων των διαδικασιών εφεδρείας) δεν είναι σε θέση να παράγει αποτελέσματα, ή έχουν φτάσει οι προθεσμίες αποσύζευξης που έχουν συμφωνηθεί με τους NEMO. Προθεσμίες παράδοσης για την παραγωγή αποτελεσμάτων και λεπτομέρειες περιορισμών διαζωνικής δυναμικότητας και κατανομής που πρέπει να τηρηθούν θα αποτελούν μέρος του εγγράφου "Απαιτήσεις Αλγορίθμου ΣΤ" σύμφωνα με το Άρθρο 37(1) (α) του Κανονισμού ΚΔΔΣ και θα αντικατοπτρίζουν μια εύλογη ισορροπία ανάμεσα στον στόχο της διατήρησης των συζευγμένων αγορών όπου αυτό είναι δυνατό και τους περιορισμούς στις εργασίας μετά από τη σύζευξης, συμπεριλαμβανομένου του διορισμού. Οι προθεσμίες αποσύζευξης θα δίδονται στις σχετικές επιχειρησιακές διαδικασίες που περιλαμβάνονται στην Επιχειρησιακή Συμφωνία ΣΤ των NEMO που αναφέρονται στην ενότητα 5.1.2 σημείο (β) του Σχεδίου ΔΣΑ και στις σχετικές τοπικές, περιφερειακές ή Ευρωπαϊκές συμφωνίες μεταξύ των NEMO και των ΔΣΜ σχετικά με τη διαχείριση της διαδικασίας πριν και μετά από τη σύζευξη, που αναφέρονται στην ενότητα 5.1.4 σημείο 2 του Σχεδίου ΔΣΑ.

12. Οι ΔΣΜ, σε συντονισμό με τους NEMO, θα εφαρμόσουν διαδικασίες για την παρακολούθηση και έναρξη διαδικασιών επαναφοράς για Πλήρη και Μερική αποσύζευξη. Όλες οι διαδικασίες που λαμβάνουν χώρα μετά από μια Μερική ή Πλήρη αποσύζευξη θα εκτελούνται από τους ΔΣΜ σε κάθε ένα CCR σύμφωνα με το Άρθρο 8.2(i) του Κανονισμού ΚΔΔΣ και σύμφωνα με τις διαδικα-

σίες επαναφοράς που ορίζονται σύμφωνα με το Άρθρο 44 του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

13. Το Άρθρο 39 του Κανονισμού ΚΔΔΣ παραθέτει τα κύρια στοιχεία που αποτελούν εισορές ή αποτελέσματα της Αλγορίθμου Σύζευξης Τιμής. Ταξινομήθηκαν σε τέσσερις ομάδες:

a. Πληροφορίες που θα χρησιμοποιεί ο Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών: περιορισμούς κατανομής που καθορίζονται σύμφωνα με το άρθρο 23(3) του Κανονισμού ΚΔΔΣ, επικυρωμένα αποτελέσματα διαζωνικής δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 30 του Κανονισμού ΚΔΔΣ και εντολές που υποβάλλονται σύμφωνα με το άρθρο 40 του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

b. Αποτελέσματα που θα παράγει ο Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμών: ενιαία τιμή εκκαθάρισης για κάθε ζώνη προσφοράς και αγοραία χρονική μονάδα σε ευρώ/MWh, ενιαία καθαρή θέση για κάθε ζώνη προσφοράς και κάθε αγοραία χρονική μονάδα και πληροφορίες που καθιστούν δυνατό τον προσδιορισμό της κατάστασης εκτέλεσης των εντολών.

c. Διαδικασίες που εκτελούν οι ΝΕΜΟ για να διασφαλίζουν την ακρίβεια και την αποδοτικότητα των αποτελεσμάτων.

d. Διαδικασίες που εκτελούν οι ΔΣΜ για να επαληθεύουν ότι τα αποτελέσματα είναι συνεπή με τους περιορισμούς διαζωνικής δυναμικότητας και τους περιορισμούς κατανομής.

14. Οι ακόλουθες απαιτήσεις περιγράφουν τα μέτρα εφεδρείας που αφορούν τα κοινά συστήματα επικοινωνιών, τα αρχεία που ανταλλάσσονται στη διάρκεια της Συνεδρίας Σύζευξης Αγοράς, τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών και όλες τις διαδικασίες που απαιτούνται από τους Διαχειριστές για να διασφαλίζουν ότι οι πληροφορίες που χρησιμοποιεί ο αλγόριθμος σύζευξης τιμών επόμενης ημέρας είναι διαθέσιμες όταν υπάρχει πρόβλημα στον κανονικό τρόπο παραγωγής των πληροφοριών.

Άρθρο 4
Απαίτηση για κοινό σύστημα επικοινωνιών εφεδρείας

1. Σε μια κανονική Συνεδρία Σύζευξης Αγοράς, οι Διαχειριστές εγκαθιστούν επικοινωνία μεταξύ τους μέσω κύριου μηχανισμού ανταλλαγής αρχείων.

2. Θα πρέπει να υπάρχει τουλάχιστον μία εναλλακτική σύνδεση μεταξύ όλων των Διαχειριστών. Εάν επέλθει πρόβλημα στον κύριο μηχανισμό ανταλλαγής αρχείων, η διανομή των δεδομένων θα γίνεται με την πρωτεύουσα μέθοδο ανταλλαγής αρχείων εφεδρείας.

3. Θα θεσπιστούν διαφορετικές εναλλακτικές ασφαλείς μέθοδοι ανταλλαγής ανώνυμων εισερχόμενων και εξερχόμενων δεδομένων μεταξύ Διαχειριστών συνυπολογίζοντας τις διαθέσιμες τεχνικές λύσεις.

4. Τα εμπιστευτικά δεδομένα θα ανταλλάσσονται με ασφαλή τρόπο.

Άρθρο 5
Απαίτηση κέντρου δεδομένων εφεδρείας

1. Σε μια κανονική Συνεδρία Σύζευξης Αγοράς, οι Διαχειριστές εκτελούν τις Λειτουργίες ΔΣΑ σε ένα πρωτεύον κέντρο δεδομένων, που θα ελέγχεται και θα πιστοποιείται από κάθε Διαχειριστή, για την ικανοποίηση των ελάχιστων απαιτήσεων απόδοσης από κοινού όπως έχουν οριστεί από όλους τους ΝΕΜΟ προκειμένου να διασφαλιστεί επαρκής απόδοσης του Αλγορίθμου Σύζευξης Τιμής.

2. Κάθε Διαχειριστής έχει το δικαίωμα να δημιουργήσει ένα δευτερεύον κέντρο δεδομένων σε μια εθελοντική βάση.

3. Εάν προκύψει κάποιο πρόβλημα με το πρωτεύον κέντρο δεδομένων ενός Διαχειριστή και το δευτερεύον κέντρο δεδομένων δημιουργηθεί από αυτόν τον Διαχειριστή, ο εν λόγω Διαχειριστής μπορεί να αλλάξει στο δευτερεύον κέντρο δεδομένων, ώστε να συνεχίσει με τη Συνεδρία Σύζευξης Αγοράς σε αυτόματη λειτουργίας. Η εναλλαγή των διαδικασιών θα πρέπει να εμποδίζει την απώλεια δεδομένων.

4. Ο σχετικός Διαχειριστής θα ελέγξει και θα πιστοποιήσει το δευτερεύον κέντρο δεδομένων κατά τον ίδιο τρόπο όπως και το πρωτεύον κέντρο δεδομένων 6 προκειμένου να διασφαλιστεί η ίδια ελάχιστη απόδοση ως το πρωτεύον κέντρο δεδομένων.

Άρθρο 6
Απαίτηση Συντονιστή Εφεδρείας

1. Σε μια κανονική Συνεδρία Σύζευξης Αγοράς, των λειτουργιών ΔΣΑ ηγείται ένας Διαχειριστής, ο οποίος ενεργεί ως Συντονιστής, ενώ ένας άλλος Διαχειριστής θα ενεργεί ως Συντονιστής Εφεδρείας.

2. Ανά πάσα στιγμή κατά τη διάρκεια της διαδικασίας ΕΣΕΗ, σε περίπτωση αδυναμίας του Συντονιστή να συνεχίσει τη διαδικασία ΕΣΕΗ, ο Συντονιστής Εφεδρείας θα αναλάβει το ρόλο του Συντονιστή.

3. Σε περίπτωση που ο Συντονιστής Εφεδρείας δεν μπορεί να αναλάβει το ρόλο του Συντονιστή, οποιοσδήποτε άλλος Διαχειριστής που εφαρμόζει τον Αλγόριθμο Σύζευξης Τιμών μπορεί να αναλάβει το ρόλο αυτό. Όλοι οι Διαχειριστές θα αποφασίζουν από κοινού ποιος Διαχειριστής θα αναλάβει τον ρόλο του Συντονιστή σε μια τέτοια ιδιαίτερη κατάσταση.

Άρθρο 7
Απαίτηση διαζωνικών δυναμικοτήτων προς κατανομή

1. Οι διαζωνικές δυναμικότητες προς κατανομή αποτελούν εισροές που παρέχονται στους Διαχειριστές από τους αντίστοιχους ΔΣΜ. Αυτό το βήμα είναι αποκεντρωμένο σε τοπικό επίπεδο και συνεπώς είναι εκτός του αντικειμένου της παρούσας Μεθοδολογίας Εφεδρείας.

2. Σε μια κανονική Συνεδρία Σύζευξης Αγοράς, κάθε Διαχειριστής θα δημιουργήσει επικοινωνία ανάμεσα στα συστήματα Διαχειριστή και Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ για την παροχή του αρχείου περιορισμών διαζωνικών δυνατοτήτων ή κατανομής.

3. Όλοι οι Διαχειριστές θα δημιουργούν τουλάχιστον μία εναλλακτική σύνδεση ανάμεσα στα συστήματα Διαχειριστών και Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ για την παροχή του αρχείου περιορισμών διαζωνικών δυνατοτήτων ή κατανομής μέσα από τον μηχανισμό ανταλλαγής αρχείων εφεδρείας. Εάν επέλθει πρόβλημα με τα συστήματα

παράδοσης αρχείων των διαζωνικών δυναμικοτήτων προς κατανομή στα συστήματα λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ, η διανομή θα γίνεται με τις μεθόδους ανταλλαγής αρχείων εφεδρείας.

4. Αυτή η εναλλακτική μέθοδος παράδοσης δεδομένων διαζωνικών δυναμικοτήτων στα συστήματα λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ θα θεσπιστεί συνυπολογίζοντας τις διαθέσιμες τεχνικές λύσεις.

Άρθρο 8
Απαίτηση συγκεντρωτικών ανώνυμων βιβλίων εντολών

1. Τα ανώνυμα συγκεντρωτικά βιβλία εντολών ανά Ζώνη Προσφοράς και ανά ΝΕΜΟ αποτελούν εισροές που παρέχονται από τους Διαχειριστές. Τα βήματα παραλαβής προσφορών και κατάρτισης συγκεντρωτικών βιβλίων εντολών εκτελούνται από κάθε Διαχειριστή τοπικά και συνεπώς είναι εκτός του αντικειμένου της παρούσας Μεθοδολογίας Εφεδρείας.

2. Σε μια κανονική Συνεδρία Σύζευξης Αγοράς, κάθε Διαχειριστής θα δημιουργήσει επικοινωνία ανάμεσα στα συστήματα Διαχειριστή και Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ για την παροχή βιβλίων συγκεντρωτικών εντολών.

3. Όλοι οι Διαχειριστές θα δημιουργούν τουλάχιστον μία εναλλακτική σύνδεση ανάμεσα στα συστήματα Διαχειριστών και Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ για την παροχή βιβλίων συγκεντρωτικών εντολών μέσα από τον μηχανισμό ανταλλαγής αρχείων εφεδρείας. Εάν επέλθει πρόβλημα με την παροχή του βιβλίου συγκεντρωτικών εντολών στα συστήματα λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ, η διανομή θα γίνεται με τον μηχανισμό ανταλλαγής αρχείων εφεδρείας.

4. Αυτός ο εναλλακτικός μηχανισμός για την παροχή βιβλίων συγκεντρωτικών εντολών στα συστήματα Λειτουργιών ΣΤ ΔΣΑ θα αναπτύσσεται λαμβάνοντας υπόψη τις τεχνικές λύσεις που είναι διαθέσιμες και θα διασφαλίζεται προκειμένου να υπάρχει εγγύηση για απόλυτη εμπιστευτικότητα.

Άρθρο 9
Απαίτηση αποτελεσμάτων αλγορίθμου

1. Ο Συντονιστής και εάν χρειαστεί με την βοήθεια του σχετικού Παροχέα Υπηρεσιών Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ θα αναλύει κάθε πρόβλημα που εντοπίζεται κατά τη διάρκεια της διαδικασίας υπολογισμού Αλγορίθμου Σύζευξης Τιμής.

2. Όλοι οι Διαχειριστές ΣΣΑ και εάν χρειαστεί με την βοήθεια του σχετικού Παροχέα Υπηρεσιών Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ θα προβαίνουν σε κάθε εύλογη ενέργειας προκειμένου να αποκαταστήσουν κάθε πρόβλημα που εντοπίζεται κατά τη διάρκεια της διαδικασίας υπολογισμού Αλγορίθμου Σύζευξης Τιμής.

3. Οι ΝΕΜΟ βασίζονται στη σύσταση του Παροχέα Υπηρεσιών Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ και όταν υπάρχει κάποιος κίνδυνος ότι ο Αλγόριθμος Σύζευξης Τιμής δεν είναι σε θέση να παράγει αποτελέσματα μπορούν να χρησιμοποιήσουν μια εναλλακτική εκ των προτέρων ελεγμένη διαμόρφωση. Οι Εναλλακτικές εκ των προτέρων ελεγμένες διαμορφώσεις αντιστοιχούν σε διαφορετικές προετοιμασμένες διαμορφώσεις Αλγορίθμου Σύζευξης Τιμής όπως περιγράφεται περαιτέρω στο έγγραφο των ΝΕΜΟ "Απαιτήσεις Αλγορίθμου ΣΤ".

4. Ο Παροχέας Υπηρεσιών Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ θα ελέγξει και θα παρέχει Εναλλακτικές εκ των προτέρων ελεγμένες διαμορφώσεις προς όλους τους Διαχειριστές εκ των προτέρων.

Άρθρο 10
Απαίτηση επιβεβαίωσης αποτελεσμάτων Διαχειριστών

1. Η επιβεβαίωση/απόρριψη αποτελεί επικύρωση που διασφαλίζει τη συμμόρφωση/μη συμμόρφωση των εκροών υπολογισμού του Αλγορίθμου Σύζευξης Τιμών.

2. Κάθε Διαχειριστής είναι υπεύθυνος για την επικύρωση των δικών του αποτελεσμάτων εντός και σε σύνδεση με τις ζώνες προσφοράς όπου δραστηριοποιείται και διαθέτει βιβλία εντολών.

3. Σε μια κανονική Συνεδρία Σύζευξης Αγοράς, κάθε Διαχειριστής θα δημιουργήσει επικοινωνία ανάμεσα στα συστήματα Διαχειριστή και Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ για την παροχή επιβεβαίωσης/ απόρριψης.

Όταν ένας ΝΕΜΟ απορρίπτει τα Αποτελέσματα, υπάρχουν διαθέσιμες κοινώς αποδεκτές διαδικασίες για τον έλεγχο των λόγω απόρριψης. Οι σχετικές επιχειρησιακές διαδικασίες που περιλαμβάνονται στις διαδικασίες ΣΤ και έχουν συμφωνηθεί από όλους τους ΝΕΜΟ, όπως αναφέρονται στην ενότητα 5.1.2 σημείο (β) του Σχεδίου ΔΣΑ και στις σχετικές τοπικές, περιφερειακές ή Ευρωπαϊκές συμφωνίες μεταξύ των ΝΕΜΟ και των ΔΣΜ σχετικά με τη διαχείριση της διαδικασίας πριν και μετά από τη σύζευξη, που αναφέρονται στην ενότητα 5.1.4 σημείο 2 του Σχεδίου ΔΣΑ, παρέχουν πιθανούς προσδιορισμένους λόγους απόρριψης και τα βήματα διαδικασίας για την εφαρμογή σε αυτές τις καταστάσεις.

4. Όλοι οι Διαχειριστές θα δημιουργούν τουλάχιστον μία εναλλακτική σύνδεση ανάμεσα στα συστήματα Διαχειριστών και Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ για την παροχή επιβεβαίωσης/απόρριψης μέσα από τον μηχανισμό ανταλλαγής αρχείων εφεδρείας. Εάν επέλθει πρόβλημα με τη διανομή επιβεβαίωσης/απόρριψης στα συστήματα λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ, η διανομή θα γίνεται με τον μηχανισμό ανταλλαγής αρχείων εφεδρείας.

5. Αυτή η εναλλακτική μέθοδος παράδοσης επιβεβαίωσης/απόρριψης στα συστήματα λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ θα θεσπιστεί συνυπολογίζοντας τις διαθέσιμες τεχνικές λύσεις.

Άρθρο 11
Απαίτηση επιβεβαίωσης αποτελεσμάτων ΔΣΜ

1. Η επιβεβαίωση/απόρριψη ΔΣΜ είναι μια επικύρωση ΔΣΜ ή Συμμετέχοντος στην Αγορά που διασφαλίζει ότι τα αποτελέσματα του Αλγορίθμου Σύζευξης Τιμής είναι σύμφωνα με τους περιορισμούς διαζωνικής δυναμικότητας και κατανομής.

2. Η επιβεβαίωση/απόρριψη ΔΣΜ θα παρέχεται προς τους Διαχειριστές από τους αντίστοιχους ΔΣΜ. Αυτό το βήμα είναι αποκεντρωμένο σε τοπικό επίπεδο και συνεπώς είναι εκτός του αντικειμένου της παρούσας Μεθοδολογίας Εφεδρείας.

3. Σε μια κανονική Συνεδρία Σύζευξης Αγοράς, κάθε Διαχειριστής θα δημιουργήσει επικοινωνία ανάμεσα στα συστήματα Διαχειριστή και Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ για την παροχή επιβεβαίωσης/ απόρριψης ΔΣΜ.

4. Όταν ένας ΔΣΜ απορρίπτει τα Αποτελέσματα, υπάρχουν διαθέσιμες κοινώς αποδεκτές διαδικασίες για τον έλεγχο των λόγω απόρριψης. Οι σχετικές επιχειρησιακές διαδικασίες που περιλαμβάνονται στην Επιχειρησιακή Συμφωνία ΣΤ ΝΕΜΟ όπως αναφέρονται στην ενότητα 5.1.2 σημείο (β) του Σχεδίου ΔΣΑ και στις σχετικές τοπικές, περιφερειακές ή Ευρωπαϊκές συμφωνίες μεταξύ των ΝΕΜΟ και των ΔΣΜ σχετικά με τη διαχείριση της διαδικασίας πριν και μετά από τη σύζευξη, που αναφέρονται στην ενότητα 5.1.4 σημείο 2 του Σχεδίου ΔΣΑ, παρέχουν πιθανούς προσδιορισμένους λόγους απόρριψης και τα βήματα διαδικασίας για την εφαρμογή σε αυτές τις καταστάσεις.

5. Όλοι οι Διαχειριστές θα δημιουργούν τουλάχιστον μία εναλλακτική σύνδεση ανάμεσα στα συστήματα Διαχειριστών και Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ για την παροχή επιβεβαίωσης/απόρριψης ΔΣΜ μέσα από τον μηχανισμό ανταλλαγής αρχείων εφεδρείας. Εάν επέλθει πρόβλημα με τη διανομή επιβεβαίωσης/απόρριψης ΔΣΜ στα συστήματα λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ, η διανομή θα γίνεται με τον μηχανισμό ανταλλαγής αρχείων εφεδρείας.

6. Αυτή η εναλλακτική μέθοδος παράδοσης επιβεβαίωσης/απόρριψης ΔΣΜ στα συστήματα λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ θα θεσπιστεί συνυπολογίζοντας τις διαθέσιμες τεχνικές λύσεις.

Άρθρο 12
Απαίτηση χρονοδιαγραμμάτων

1. Οι πιο μακροπρόθεσμοι χρόνοι για την εκτέλεση των διαδικασιών εφεδρείας που περιγράφονται σε αυτή τη μεθοδολογία Εφεδρείας προσδιορίζονται από κοινού από όλους τους Επιχειρησιακούς ΝΕΜΟ και όπου χρειάζεται όλους τους ΔΣΜ στις επιχειρησιακές διαδικασίες, αλλά επίσης προσδιορίζονται στον Κανονισμό ΚΔΔΣ, και θα οριστούν τουλάχιστον για τις ακόλουθες προθεσμίες:
a. Προθεσμία που θεσπίζει το Άρθρο 46 του Κανονισμού ΚΔΔΣ για την κοινοποίηση των στοιχείων κατανομής δυναμικότητας για όλες τις διασυνδέσεις που απαιτούνται.

b. Προθεσμία που θεσπίζει το Άρθρο 47 του Κανονισμού ΚΔΔΣ για τη λήψη των προσφορών.

c. Η προθεσμία προσδιορίζεται στις διαδικασίες για την έναρξη του αλγόριθμου. Η διαδικασία υπολογισμού των αποτελεσμάτων ξεκινάει σε μια προκαθορισμένη χρονική στιγμή που έχει συμφωνηθεί από όλους τους Διαχειριστές.

d. Η προθεσμία προσδιορίζεται στις διαδικασίες για την επιβεβαίωση των αποτελεσμάτων των Διαχειριστών. Σε μια συμφωνημένη χρονική στιγμή, οι Διαχειριστές υποβάλλουν την επιβεβαίωση των αποτελεσμάτων.

e. Η προθεσμία προσδιορίζεται στις διαδικασίες για την επιβεβαίωση των αποτελεσμάτων των ΔΣΜ. Σε μια συμφωνημένη χρονική στιγμή, οι Διαχειριστές υποβάλλουν την επιβεβαίωση των αποτελεσμάτων.

f. Προθεσμία που θεσπίζει το Άρθρο 48 του Κανονισμού ΚΔΔΣ για τη δημοσίευση αποτελεσμάτων.

g. Προθεσμία για την παροχή των αποτελεσμάτων, όπως ορίζεται στις απαιτήσεις αλγορίθμου που προσδιορίζονται σύμφωνα με το Άρθρο 48 του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

h. Η προθεσμία για τον υπολογισμό προγραμματισμένων ανταλλαγών καθορίζεται σύμφωνα με το Άρθρο 43(2) του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

Άρθρο 13
Απαιτήσεις τεχνικής υποστήριξης

1. Σε μια κανονική Συνεδρία Σύζευξης Αγοράς, ο Διαχειριστής θα πρέπει να είναι σε θέση να εκτελεί τις Λειτουργίες ΣΤ ΔΣΑ της ΕΣΕΗ χωρίς πρόσθετη τεχνική υποστήριξη από οποιονδήποτε Πάροχο Υπηρεσιών Λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ.

Ενότητα
Διαδικασίες και βήματα εφεδρείας
Ενιαίας Ενδοημερήσιας Σύζευξης

Άρθρο 14
Γενική περιγραφή των διαδικασιών εφεδρείας ΕΕΗΣ

1. Η ΕΕΗΣ ορίζεται ως μια (ευρέως) κεντρική λύση. Αυτή η αρχιτεκτονική, που διαφέρει από την αρχιτεκτονική ΣΤ, έχει ως αποτέλεσμα ένα διαφορετικό σύνολο από διαδικασίες εφεδρείας σε σύγκριση με αυτές που χρησιμοποιούνται για την ΕΣΕΗ.

2. Η επίλυση των Γενικών Ζητημάτων θα πραγματοποιηθεί σύμφωνα με τις κοινές μεθοδολογίες εφεδρείας που περιγράφονται στην παρούσα Μεθοδολογία Εφεδρείας.

3. Η επίλυση των Τοπικών ζητημάτων προ και μετά τη σύζευξη θα ακολουθούν τοπικές/περιφερειακές διαδικασίες των ΝΕΜΟ και των ΔΣΜ που βρίσκονται εκτός του αντικειμένου της παρούσας Μεθοδολογίας Εφεδρείας.

4. Οι ΝΕΜΟ θα διασφαλίζουν επαρκώς την καλή λειτουργία της μεθοδολογίας εφεδρείας και των λειτουργιών με τακτικούς ελέγχους. Οι ΔΣΜ θα προσκληθούν επίσης να συμμετέχουν σε κάποιους από αυτούς τους εκπαιδευτικούς ελέγχους. Σκοπός αυτών των ελέγχων είναι η συνεχής ανανέωση των κοινών διαδικασιών που χρησιμοποιούνται από όλους τους ΝΕΜΟ, καθώς και η βελτίωση τους (προληπτική ανάλυση πιθανών πραγματικών καταστάσεων στη διάρκεια Συνεδρίας Σύζευξης Αγοράς). Οι έλεγχοι μπορούν να ταξινομηθούν ως εξής:

a. Τακτικοί εκπαιδευτικοί έλεγχοι ΝΕΜΟ: ως προληπτικό μέτρο, θα χρησιμοποιούνται συστήματα ελέγχου λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ από όλους τους ΝΕΜΟ για να ελεγχθεί η εφαρμογή των διαδικασιών εφεδρείας σε πραγματικές καταστάσεις στις εγκαταστάσεις ελέγχου των Συστημάτων Λειτουργίας ΑΣΣ ΔΣΑ.

b. Τακτικοί εκπαιδευτικοί έλεγχοι ΝΕΜΟ-ΔΣΜ: ως προληπτικό μέτρο, θα χρησιμοποιούνται συστήματα ελέγχου λειτουργίας ΣΤ ΔΣΑ από όλους τους ΝΕΜΟ σε συνεργασία με τους ΔΣΜ για να ελεγχθεί από κοινού η εφαρμογή των διαδικασιών εφεδρείας σε πραγματικές καταστάσεις στις εγκαταστάσεις ελέγχου των Συστημάτων Λειτουργίας ΑΣΣ ΔΣΑ και των ΔΣΜ.

c. Τακτικοί έλεγχοι επικοίνωνιας με Παρόχους Υπηρεσιών Λειτουργίας ΑΣΣ ΔΣΑ: ως προληπτικό μέτρο, οι Επιχειρησιακοί NEMO, σε συνεργασία με Παρόχους Υπηρεσιών Λειτουργίας ΑΣΣ ΔΣΑ θα ελέγχουν τις τεχνικές υπηρεσίες για να διασφαλίζουν την καλή λειτουργία της μεθοδολογίας εφεδρείας και της εφαρμογής της Λειτουργίας ΔΣΑ. Οι έλεγχοι θα περιλαμβάνουν τεχνικές υπηρεσίες όπως τις πλήρεις διαδικασίες ΕΕΗΣ σε ημερήσια βάση όπως το κοινό σύστημα επικοινωνίας, η κοινή εφαρμογή υπηρεσίας συνεδρίας σύζευξης αγοράς, ο Αλγόριθμος Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής και όλες οι εγκεκριμένες κοινώς παρεχόμενες υπηρεσίες,

d. 'Ελεγχος αντοχής (stress test): Οι Επιχειρησιακοί NEMO θα διενεργούν τακτικά ελέγχους αντοχής για να αναλύουν την αναλογική αύξηση των τεχνικών υπηρεσιών, τις πληροφορίες που θα χρησιμοποιεί ο Αλγόριθμος Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής και τα αποτελέσματα που παράγει ο Αλγόριθμος Αντιστοίχισης Συνεχούς Συναλλαγής.

5. Για την αξιολόγηση εκ των υστέρων διαδικασιών σύμφωνα με καλά καθορισμένη και διαφανή διαδικασία, και καθώς δεν μπορούν να οριστούν επακριβώς εκ των προτέρων, κάθε συμβάν που μπορεί να επηρεάσει τις υποχρεώσεις που παρατίθενται στο άρθρο 52 του Κανονισμού ΚΔΔΣ θα παρουσιάζονται στις αντίστοιχες ομάδες ενδιαφερομένων μερών που έχουν οργανωθεί σύμφωνα με το Άρθρο 11 του Κανονισμού ΚΔΔΣ. Αυτή η εκ των υστέρων ανάλυση θα χρησιμοποιείται για τη βελτίωση των διαδικασιών σε περίπτωση που δεν τηρήθηκαν σωστά.

6. Οι NEMO θα τηρούν τις διαδικασίες και θα τις διαθέτουν στις ΕΡΑ μετά από αίτημά τους.

7. Ως γενικός κανόνας που ισχύει για τους NEMO, μόλις προκύψει ένα Γενικό Ζήτημα κατά τη διάρκεια της ΕΕΗΣ, ο Συντονιστής ΑΣΣ είναι υπεύθυνος για την ενεργοποίηση μιας επιτροπής συμβάντων, κατά τη διάρκεια της οποίας συζητείται το πρόβλημα μεταξύ των Επιχειρησιακών NEMO και οι Παροχείς Υπηρεσιών Ενδοημερήσιας Λειτουργίας των ΔΣΑ μπορούν να προσκληθούν να επιλύσουν το πρόβλημα, αποκαθιστώντας την κατάσταση του συστήματος. Σε κάθε περίπτωση, και οι ΔΣΜ θα πρέπει επίσης να εμπλέκονται με άμεσο τρόπο στην περίσταση, και είναι πάντα ευθύνη των NEMO να επικοινωνούν με τον Συντονιστή ΑΣΣ και δυνητικώς να εφαρμόζουν τη διαδικασία εφεδρείας.

8. Ο λόγος αιτήματος υποστήριξης των Παροχέων Υπηρεσίας Λειτουργίας ΑΣΣ ΔΣΑ δίδεται στις σχετικές διαδικασίες που περιλαμβάνονται στην Επιχειρησιακή Συμφωνία ΑΣΣ των NEMO και στις σχετικές τοπικές, περιφερειακές ή Ευρωπαϊκές συμφωνίες μεταξύ των NEMO και των ΔΣΜ σχετικά με τη διαχείριση στη διαδικασία πριν και μετά από τη σύζευξη, που αναφέρεται στην ενότητα 5.2.4 σημείο 4 του Σχεδίου ΔΣΑ.

9. Εάν το μέρος που εκπληρώνει το ρόλο της Κεντρικής Διοίκησης ή του Συντονιστή ΑΣΣ αντιμετωπίσει δυσκολίες κατά την εκπλήρωση αυτού του ρόλου, τότε θα αναλαμβάνει άλλο μέρος που μπορεί να εκπληρώσει τον ρόλο. Όλοι οι Διαχειριστές θα αποφασίζουν από κοινού ποιο μέρος θα αναλάβει τον σχετικό ρόλο σε μια τέτοια κατάσταση.

10. Για κάθε τακτική επιχειρησιακή διαδικασία, θα διατίθεται τουλάχιστον μία επιχειρησιακή διαδικασία ή διεργασία εφεδρείας (που μπορεί να περιλαμβάνει τοπικές διαδικασίες) που πρέπει να ακολουθείται σε περίπτωση που δεν μπορεί να τηρηθεί η τακτική διαδικασία.

Άρθρο 15
Απαίτηση επικοινωνιών εφεδρείας

1. Η παρούσα ενότητα περιγράφει πώς επιλύονται τα τεχνικά προβλήματα που ενδέχεται να παρουσιαστούν στην κύρια γραμμή επικοινωνίας μεταξύ των σχετικών μερών και του παρόχου υπηρεσίας φιλοξενίας ΑΣΣ.

2. Σύμφωνα με την συγκεντρωτική αρχιτεκτονική της συνεχούς αγοράς ΑΣΣ, όλοι οι NEMO, οι CCP τους και οι ΔΣΜ (εφεξής "τα μέρη") θα συνδέονται στον κεντρικό πάροχο υπηρεσιών φιλοξενίας ΑΣΣ τόσο μέσω πρωτεύουσας όσο και μέσω δευτερεύουσας γραμμής επικοινωνίας για τη διασφάλιση της εφεδρείας.

3. Αυτόματη εναλλαγή μεταξύ της πρωτεύουσας και της δευτερεύουσας γραμμής επικοινωνίας θα γίνεται από το θιγόμενο μέρος όταν επισημανθεί σφάλμα στην πρωτεύουσα γραμμή.

4. Ως πρόσθετο μέτρο εφεδρείας, οι ΔΣΜ ενεργούν ως εφεδρεία για τα σχετικά CCC ή για άλλους ΔΣΜ σύμφωνα με τις τοπικές διατάξεις.

5. Για τα Γενικά Ζητήματα κατά τη διάρκεια της ΕΕΗΣ που αφορούν στην επικοινωνία, θα ζητηθεί η στήριξη του Συντονιστή ΑΣΣ ή/και της Κεντρικής Διαχείρισης. Τα θιγόμενα μέρη θα αναλύσουν το πρόβλημα επικοινωνίας και θα επικοινωνήσουν με τον Παροχέα Υπηρεσίας Λειτουργίας ΑΣΣ ΔΣΑ που είναι υπεύθυνος για τις γραμμές επικοινωνίας.

Άρθρο 16
Απαίτηση κέντρου δεδομένων εφεδρείας

1. Σε μια κανονική Συνεδρία Σύζευξης Αγοράς, οι Διαχειριστές θα εκτελούν τις λειτουργίες ΔΣΑ σε πρωτεύον κέντρο δεδομένων.

2. Εάν επέλθει πρόβλημα στο πρωτεύον κέντρο δεδομένων, ο Πάροχος Υπηρεσίας Λειτουργίας ΑΣΣ ΔΣΑ που είναι υπεύθυνος για τη φιλοξενία του Συστήματος Λειτουργίας ΑΣΣ ΔΑΣ θα περάσει αυτομάτως στο δευτερεύον κέντρο δεδομένων για να συνεχίσει με τις λειτουργίες. Η εναλλαγή των διαδικασιών θα πρέπει να εμποδίζει την απώλεια δεδομένων.

3. Το δευτερεύον κέντρο δεδομένων θα έχει την ίδια απόδοση με το πρωτεύον κέντρο δεδομένων.

Άρθρο 17
Απαίτηση βάσης δεδομένων εφεδρείας

1. Οι εφεδρείες της βάσης δεδομένων του Συστήματος Λειτουργίας ΑΣΣ ΔΣΑ γίνονται σε τακτικά διαστήματα.

2. Εάν προκύψει κάποιοι πρόβλημα με τη βάση δεδομένων στο Σύστημα Λειτουργιών ΑΣΣ ΔΣΑ που επηρεάζει τη βάση δεδομένων τόσο στο πρωτεύον κέντρο δεδομένων όσο και στο δευτερεύον κέντρο δεδομένων ο Παροχέας Υπηρεσίας Λειτουργίας ΑΣΣ ΔΣΑ που είναι υπεύθυνος θα αποκαταστήσει την πιο πρόσφατη εφεδρεία βάσης δεδομένων.

Άρθρο 18
Απαίτηση κλεισίματος περιφερειών
ή γραμμών διασύνδεσης

1. Στην περίπτωση που προκύψει ένα ζήτημα που περιορίζεται σε μία ή περισσότερες, αλλά όχι όλες, τις περιοχές ή σε μία ή περισσότερες, αλλά σε όχι όλες τις γραμμές διασύνδεσης τέτοιων περιστατικών, οι αρμόδιοι NEMO θα κλείσουν την επηρεαζόμενη περιοχή από το ΕΒΕ ή/και ο σχετικός ΔΣΜ μπορεί να κλείσει τις γραμμές σύνδεσης της θιγόμενης περιοχής προκειμένου να απομονώσει το πρόβλημα και να αποτρέψει την εξάπλωσή του.

2. Σε μια τέτοια κατάσταση, οι συνεχείς συναλλαγές σε όλες τις άλλες περιοχές, που δεν επηρεάζονται από το ζήτημα και σε όλες τις άλλες γραμμές διασύνδεσης που δεν επηρεάζονται από το ζήτημα θα συνεχίσουν.

Ενότητα 3
Γενικές Απαιτήσεις

Άρθρο 19
Γενική υποχρέωση στην περίπτωση
Μερικής ή Πλήρους αποσύζευξης

1. Σε αυτές τις περιστάσεις, όπου οι διαδικασίες επαναφοράς που έχουν αναπτυχθεί από τους ΔΣΜ (σύμφωνα με το Άρθρο 44 του Κανονισμού 2015/1222, αλλά επίσης τα Άρθρα 45 και 57 όπου είναι σχετικό) περιγράφουν την εθνική ή περιφερειακή σύζευξη (με τη μορφή της Μερικής ή Πλήρους αποσύζευξης), οι NEMO δεσμεύονται να εφαρμόσουν τις ως άνω αναφερθείσες διαδικασίες.

Άρθρο 20
Χρονοδιάγραμμα Υλοποίησης

1. Με την άφιξη της παρούσας μεθοδολογίας, κάθε NEMO θα τη δημοσιεύει στο internet σύμφωνα με το Άρθρο 9(14) του Κανονισμού ΚΔΔΣ.

2. Οι NEMO θα υλοποιήσουν την Πρόταση Μεθοδολογίας Εφεδρείας σε μια Ζώνη Προσφοράς σε σχέση με την υλοποίηση της ΕΕΗΣ/ΕΣΕΗ αμέσως μετά από την έγκριση από τις ΕΡΑ της Πρότασης Μεθοδολογίας Εφεδρείας, και σε σχέση με την τροποποίηση και τη λειτουργία της ΕΕΗΣ/ΕΣΕΗ αμέσως μετά από:

α. την υλοποίηση της Λειτουργίας ΔΣΑ, σύμφωνα με το άρθρο 7 (3) του Κανονισμού ΚΔΔΣ, και

β. τις διευθετήσεις για να γίνουν δεκτοί περισσότεροι εκ του ενός NEMO που έχουν αναπτυχθεί σύμφωνα με τα Άρθρα 45 και 57 του Κανονισμού ΚΔΔΣ, και υλοποιούνται στη σχετική Ζώνη Προσφοράς όπου περισσότεροι από ένας NEMO έχουν οριστεί ή/και προσφέρουν υπηρεσίες συναλλαγής.

Άρθρο 21
Γλώσσα

1. Η γλώσσα αναφοράς για την παρούσα πρόταση θα είναι η αγγλική. Προς αποφυγήν αμφιβολιών, όταν οι NEMO πρέπει να μεταφράσουν την παρούσα πρόταση στην εθνική τους γλώσσα (ή γλώσσες), σε περίπτωση αντιφάσεων μεταξύ του αγγλικού κειμένου που δημοσίευσαν οι NEMO σύμφωνα με το Άρθρο 9(14) της Κατευθυντήριας Γραμμής ΚΔΔΣ και τυχόν κειμένου σε άλλη γλώσσα, οι αντίστοιχοι NEMO υποχρεούνται να εξαλείψουν τυχόν αντιφάσεις παρέχοντας αναθεωρημένη μετάφραση της παρούσας πρότασης στις αρμόδιες εθνικές ρυθμιστικές αρχές τους.».

2. Την κοινοποίηση της παρούσας απόφασης στην εταιρεία με την επωνυμία «ΛΕΙΤΟΥΡΓΟΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», και με δ.τ. «ΛΑΓΗΕ Α.Ε.» και στην εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.», και με δ.τ. «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» για τις σχετικές τους ενέργειες σύμφωνα με τον Κανονισμό.

3. Την ανάρτηση της παρούσα απόφασης στην επίσημη ιστοσελίδα της ΡΑΕ και τη δημοσίευσή της στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ).

Η παρούσα υπόκειται στον ακυρωτικό έλεγχο του Συμβουλίου της Επικρατείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 33 του ν. 4001/2011.

Αθήνα, 25 Ιανουαρίου 2018

Ο Πρόεδρος

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΟΥΛΑΞΗΣ



ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Την ευθύνη για την εκτύπωση, διαχείριση και κυκλοφορία των φύλλων της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, (ΦΕΚ) στην έντυπη και ηλεκτρονική έκδοση, **έχει το Εθνικό Τυπογραφείο** το οποίο αποτελεί δημόσια υπηρεσία η οποία υπάγεται στο Υπουργείο Διοικητικής Ανασυγκρότησης. Το Εθνικό Τυπογραφείο έχει επίσης την ευθύνη για την κάλυψη των εκτυπωτικών αναγκών του Δημοσίου. (ν. 3469/2006, A΄ 131).

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΠΟΥ ΠΑΡΕΧΕΙ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

1. ΦΥΛΛΟ ΤΗΣ ΕΦΗΜΕΡΙΔΑΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ (ΦΕΚ)

Η ηλεκτρονική μορφή των ΦΕΚ διατίθεται δωρεάν από την ιστοσελίδα www.et.gr. Για τα ΦΕΚ που δεν έχουν ψηφιοποιηθεί και καταχωρισθεί στην πιο πάνω ιστοσελίδα δίνεται η δυνατότητα δωρεάν αποστολής με ηλεκτρονικό ταχυδρομείο, μετά από αίτηση που υποβάλλεται ηλεκτρονικά με τη συμπλήρωση ειδικής φόρμας.

Η έντυπη μορφή των ΦΕΚ διατίθεται για μεμονωμένα φύλλα με το ανάλογο κόστος από το τμήμα Πωλήσεων απευθείας ή με ταχυδρομική αποστολή μέσω αίτησης παραγγελίας στα ΚΕΠ, ενώ για ετήσια συνδρομή από το τμήμα Συνδρομητών. Το κόστος για ασπρόμαυρο ΦΕΚ από 1 έως 16 σελίδες είναι 1€, προσαυξανόμενο κατά 0,20€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού. Το κόστος για έγχρωμο ΦΕΚ είναι 1,50€ από 1 έως 16 σελίδες, προσαυξανόμενο κατά 0,30€ για κάθε επιπλέον οκτασέλιδο ή μέρος αυτού.

Τρόπος αποστολής κειμένων προς δημοσίευση

- Τα κείμενα για δημοσίευση στο ΦΕΚ, από όλες τις δημόσιες υπηρεσίες και τους φορείς του δημόσιου τομέα, **αποστέλλονται στην διεύθυνση webmaster.et@et.gr** με χρήση προηγμένης ψηφιακής υπογραφής και χρονοσήμανσης.
- Οι περιλήψεις Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων, αποστέλλονται στην ηλεκτρονική διεύθυνση dds@et.gr με τη χρήση **απλού** ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.
- Κατ’ εξαίρεση, πολίτες οι οποίοι δεν έχουν αποκτήσει προηγμένη ηλεκτρονική υπογραφή, μπορούν να αποστέλλουν ταχυδρομικά ή να καταθέτουν με εκπρόσωπό τους κείμενα προς δημοσίευση αποτυπωμένα σε χαρτί, στο Τμήμα Παραλαβής Δημοσιευτέας Ύλης.

Πληροφορίες σχετικά με την αποστολή/κατάθεση εγγράφων προς δημοσίευση, την πώληση των τευχών και τους ισχύοντες τιμοκαταλόγους για όλες τις υπηρεσίες θα βρείτε στην ιστοσελίδα μας και στη διαδρομή Εξυπηρέτηση κοινού - τμήμα πωλήσεων ή συνδρομητών. Επίσης στην ιστοσελίδα μπορείτε να αναζητήσετε πληροφορίες σχετικά με την πορεία δημοσίευσης των εγγράφων, εφόσον γνωρίζετε τον Κωδικό Αριθμό Δημοσιεύματος (ΚΑΔ). Τον ΚΑΔ εκδίδει το Εθνικό Τυπογραφείο για όλα τα κείμενα που πληρούν τις προϋποθέσεις δημοσίευσης.

2. ΚΑΛΥΨΗ ΕΚΤΥΠΩΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ του Δημοσίου και των φορέων του

Το Εθνικό Τυπογραφείο μετά από αίτημα φορέα του Δημοσίου αναλαμβάνει να σχεδιάσει και να εκτυπώσει κάρτες, βιβλία, αφίσες, μπλοκ, μηχανογραφικά έντυπα, φακέλους, φακέλους αλληλογραφίας, κ.ά. Επίσης σχεδιάζει και κατασκευάζει σφραγίδες.

ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑ ΜΕ ΤΟ ΕΘΝΙΚΟ ΤΥΠΟΓΡΑΦΕΙΟ

Ταχυδρομική Διεύθυνση: Καποδιστρίου 34, τ.κ. 10432, Αθήνα

ΤΗΛΕΦΩΝΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ: 210 5279000 - fax: 210 5279054

ΤΜΗΜΑΤΑ ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗΣ ΚΟΙΝΟΥ

Πωλήσεων: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279178 - 180)
Συνδρομητών: (Ημιόροφος, τηλ. 210 5279136)
Πληροφοριών: (Ισόγειο, Γρ. 3 και τηλεφ. κέντρο 210 5279000)
Παραλαβής Δημ. Ύλης: (Ισόγειο, τηλ. 210 5279167, 210 5279139)

Ωράριο για το κοινό: Δευτέρα ως Παρασκευή: 8:00 - 13:30

Ιστοσελίδα: **www.et.gr**

Πληροφορίες σχετικά με την λειτουργία της ιστοσελίδας: **helpdesk.et@et.gr**

Αποστολή ψηφιακά υπογεγραμμένων εγγράφων προς δημοσίευση στο ΦΕΚ: **webmaster.et@et.gr**

Πληροφορίες για γενικό πρωτόκολλο και αλληλογραφία: **grammateia@et.gr**

